GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF. 11154 - 11774

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 290747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 111 RRCID -> 288824 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

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

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, A. WELL #: 3288 RRCID -> 266729 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5664 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

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

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

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

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

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

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2020

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019

ACEVEDO (LOBO 6) 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	N	-0-					4
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	55	1	1261	3	N	-0-					4
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	37	1	907	3	N	-0-					4
03	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1021	3	N	-0-					4
04	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	44	1	1065	3	N	-0-					4
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	3	N	-0-					4

BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	180	1	1752	3	N	2					35
							2	9									
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	186	1	1824	3	N	-0-					35
							54	4									
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	162	1	1546	3	N	5					40
							10	4	6	9							
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	186	1	2012	3	N	8					48
							9	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	180	1	1920	3	N	-0-					48
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	186	1	2013	3	N	26					74
							29	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	19	1	439	3	N	-0-	68	1			26
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-					26
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-					26
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	3	N	-0-					26
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	N	-0-					26
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-					26

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	N	-0-					-0-
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	31	1	716	3	N	-0-					-0-
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	28	1	678	3	N	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	33	1	763	3	N	-0-					-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	55	1	562	3	N	-0-					-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	55	1	607	3	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	878	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	3	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

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

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

12	558	N	383	-0-	-175	-0-	59	1	324	3	N	-0-					36
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	N	-0-					36
02	476	N	166	-0-	-310	-0-	25	1	141	3	N	-0-					36
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	42	1	192	3	N	-0-					36
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	97	1	331	3	N	-0-					36
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	101	1	250	3	N	-0-					36

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

12	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3 8	1 3	36	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3137		3137	-0-	-0-	-0-	348	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	2348		2348	-0-	-0-	-0-	272	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1904		1541	-0-	-363	-0-	227	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	2108		1559	-0-	-549	-0-	187	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	2040		1795	-0-	-245	-0-	198	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3840	-0-	740	1850	3840	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3594	-0-	494	2344	3594	3			N	-0-					-0-
02	6208	X	3864	-0-	-2344	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
COTTINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 288661 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5284 - 5286

12	15562	X	14403	-0-	-1159	-0-	14179	2	224	9	N	204	204	1			175
01	15376	X	14786	-0-	-590	-0-	14541	2	245	9	N	223	202	1			196
02	13888	X	7995	-0-	-5893	-0-	7918	2	77	9	N	70					266
03	15221	X	9467	-0-	-5754	-0-	9328	2	139	9	N	126	203	1			189
04	14730	X	7666	-0-	-7064	-0-	7568	2	98	9	N	89					278
05	14787	X	6338	-0-	-8449	-0-	6269	2	69	9	N	63	187	1			154

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	406	-0-	-648	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1056	2	184	9	N	167	177	1			30
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1051	2	165	9	N	150					180
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	903	2	110	9	N	100	181	1			99
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1013	2	77	9	N	70					169
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1233	2	75	9	N	68	170	1			67
05	1116	N	795	-0-	-321	-0-	729	2	66	9	N	60					127

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	N	80					151
01	1147	N	980	-0-	-167	-0-	890	2	90	9	N	82	199	1			34
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1008	2	99	9	N	90					124
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	N	105	196	1			33
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	805	2	94	9	N	85					118
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1107	2	108	9	N	98	190	1			26

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	644	N	260	-0-	-384	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	176	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	179	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	29	1	397	3	N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-			-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	3	N	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	N	-0-			-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1739	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	X	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	682	X	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	N	-0-			-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	101	1	770	2	N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	115	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	146	1	1072	2	N	-0-			-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	142	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	156	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	201	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	181	1	1324	2	N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	185	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1786	-0-	-874	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14327	X	6160	-0-	-8167	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	504	X	52	-0-	-452	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	322	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	414	2	N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1122	-0-	-1327	-0-	125	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	141	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	157	1	907	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	108	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	205	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	212	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1470	-0-	-490	-0-	217	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1363	-0-	-807	-0-	164	1	1199	2	N	-0-					-0-
*04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	234	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26453	X	3990	-0-	-22463	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

12	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	183	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	221	1	1617	2	N	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	198	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

12	5990 X	4331	-0-	-1659	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	37	-0-	-1055	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
*04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

12	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	884	-0-	-976	-0-	98	1	786	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	121	1	701	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	108	1	793	2	N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	116	1	937	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	3840	-0-	3840	4231	3840	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4231					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1019	-0-	1019	5250	1019	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1323	-0-	1323	6573	1323	3			N	-0-					-0-
*04	7942	X	1369	-0-	-6573	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	125	1	13	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	184	1	14	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	2891	-0-	2891	2891	2891	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2891					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	990	-0-	990	3881	990	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1286	-0-	1286	5167	1286	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1472	-0-	1472	6639	1472	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6639					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	408	-0-	408	408	204	1	204	3	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	265	-0-	265	673	265	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	260	-0-	260	933	260	1			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4919	-0-	1819	3618	4919	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	4695	-0-	1595	5213	4695	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3443	-0-	643	5856	3443	2		N	-0-			-0-
03	10285	X	4429	-0-	-5856	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	46	1	623	3	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	N	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	119	1	951	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	199	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	170	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	X	227	-0-	-2000	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	372	X	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	X	246	-0-	-90	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

12	14B2 EXT	1364	-0-	1364	1364	1364	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1364				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1705	341	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	443	-0-	443	2148	443	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	451	-0-	451	2599	451	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2599				N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	42	1	567	3	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2249	-0-	-386	-0-	150	1	2099	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	150	1	2026	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1610	-0-	-770	-0-	154	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1989	-0-	-646	-0-	155	1	1834	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	130	1	1682	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	363	-0-	-319	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	191	1	2664	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	2762	-0-	-865	-0-	191	1	2571	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	637	-0-	-2639	-0-	191	1	446	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	834	-0-	-2793	-0-	192	1	642	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	169	1	628	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	196	1	2731	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	196	1	2636	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	1554	-0-	-1386	-0-	86	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	87	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	93	1	2196	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-			-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	5197	-0-	-1282	-0-	5197	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	479	-0-	-265	-0-	53	1	426	2	N	-0-			-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-			-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	3	N	-0-			-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2310	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	30	-0-	-2098	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	38	-0-	-2318	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	44	-0-	-2236	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	422	-0-	-477	-0-	47	1	375	2	N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	358	2	N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	2	N	-0-			-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1924	-0-	-990	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1496	-0-	-1332	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	3042	-0-	-4491	-0-	338	1	2704	2	N	-0-					-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	312	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	2012	-0-	-7368	-0-	297	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	2832	-0-	-7553	-0-	340	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	3516	-0-	-3054	-0-	388	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	158	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	171	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	161	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	1041	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	152	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	867	-0-	-3633	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					4
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					4
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					4
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	209	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	247	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	316	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	364	1	2673	2	N	-0-					-0-
*04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	243	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	147	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	158	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	171	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-					-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	162	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3239	-0-	-1194	-0-	360	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3409	-0-	-931	-0-	395	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2890	-0-	-1114	-0-	426	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	415	1	3044	2	N	-0-					-0-
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	427	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	189	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	211	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	226	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-					-0-
*04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	2	N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	138	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	156	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	156	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	162	1	1189	2	N	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	166	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10333	X	7273	-0-	-3060	-0-	808	1	6465	2	N	-0-					-0-
01	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	753	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	61	-0-	-2711	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	708	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	283	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1341	-0-	-1139	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1186	-0-	-1263	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	426	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	424	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	433	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	427	1	3135	2	N	-0-					-0-
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	458	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	835	-0-	-1180	-0-	93	1	742	2	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	97	1	742	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	573	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	114	1	838	2	N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	157	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	171	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	174	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	182	1	1337	2	N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	194	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	31	1	246	2	N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	2	N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	-0-			-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	2	N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	110	1	1409	2	N	-0-			-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	110	1	548	2	N	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	-0-			-0-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3842	-0-	742	742	3842	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	4723	-0-	1723	2465	4723	2			N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	2310					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82

AGUA DULCE (LAMB) //CONT.// 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					96
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					96
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-					96
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					96
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					96
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					33
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					33
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	2			Y	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					56
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					56
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					56
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					56
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					41
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					41
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					41
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
*04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					41
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					41

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-	47	1			46
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					46
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	1	2	6	9	Y	5	47	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	225	2	72	9	Y	65					69

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-	8	1			97
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					97
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	8	1			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					89
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					89

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-	8	1			87
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					87
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	8	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					79
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15					94

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	121	-0-	-437	-0-	121	2			Y	-0-	32	1			161
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					161
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	31	1			130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					130
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	Y	15					145

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-	47	1			69
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					69
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	47	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	449	2	56	9	Y	51					73

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					354
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					354
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					354
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	401	-0-	-1490	-0-	401	2			Y	-0-	16	1			5
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					5
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	15	16	1			4
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					4
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15					19

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

12	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	150	1	2099	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	150	1	2026	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1524	-0-	-1220	-0-	146	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	147	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	148	1	1912	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

12	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	110	4	3	9	N	3					449
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	115	4	6	9	N	5					454
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	4	11	9	N	10					464
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	4	2	9	N	2	161	1			305
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	4			N	-0-					305
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	4			N	-0-					305

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	4	2	9	N	2					135
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	4	4	9	N	4					139
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	4	6	9	N	5					144
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	4	1	9	N	1					145
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	4			N	-0-					145

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	992	1	828	2	N	137	176	1			152
							151	9									
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	992	1	540	2	N	117	179	1			90
							129	9									
02	1848	N	1689	-0-	-159	-0-	829	1	765	2	N	86					176
							95	9									
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	992	1	674	2	N	151	175	1			152
							166	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	960	1	908	2	N	201	172	1			181
							221	9									
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	992	1	798	2	N	226	350	1			57
							249	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	5768	-0-	-1889	-0-	818	1	4862	2	N	80	178	1			47
							88	9									
01	8122	X	4435	-0-	-3687	-0-	594	1	3766	2	N	68					115
							75	9									
02	7336	X	5284	-0-	-2052	-0-	620	1	4601	2	N	57					172
							63	9									
03	8122	X	5562	-0-	-2560	-0-	837	1	4618	2	N	97	180	1			89
							107	9									
04	6510	X	5344	-0-	-1166	-0-	804	1	4474	2	N	60					149
							66	9									
05	5859	X	5064	-0-	-795	-0-	702	1	4305	2	N	52					201
							57	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

12	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	1786	1	323	2	N	7					138
							8	9									
01	2542	X	1616	-0-	-926	-0-	1401	1	215	2	N	-0-					138
02	2296	X	70	-0-	-2226	-0-	70	1			N	-0-					138
03	2108	X	1573	-0-	-535	-0-	1571	1	1	2	N	1					139
							1	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					139

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					79
01	744	X	479	-0-	-265	-0-	409	1	70	2	N	-0-					79
02	1428	X	14	-0-	-1414	-0-	14	1			N	-0-					79
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					79
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					79
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

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

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	217	1	37	9	N	34					149
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	217	1	55	9	N	50					199
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	137	1	5	2	N	37					236
							41	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	217	1	37	9	N	34	165	1			105
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	210	1	46	9	N	42					147
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	1	20	9	N	18					165

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

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

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	448 N	245	-0-	-203	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		3936	-0-	3936	4049	3936	2			Y	-0-					34
*02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	7172	3089	2	34	9	Y	31					65
03	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9910	2738	2			Y	-0-					65
*04	10865	X	955	-0-	-9910	-0-	955	2			Y	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

12	3968	3455	-0-	-513	9561	150	1	3209	2	N	87								282
						96	9												
01	3968	3131	-0-	-837	8724	150	1	2903	2	N	71	198	1						155
						78	9												
02	3584	3237	-0-	-347	8377	150	1	3043	2	N	40								195
						44	9												
03	12827	4209	-0-	-8618	-0-	150	1	3976	2	N	75								270
						83	9												
04	3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	150	1	3568	2	N	68	194	1						144
						75	9												
05	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT								144

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3563	-0-	3563	3563	120	1	3057	2	Y	351	375	1			100
							386	9									
01	T. A.		3431	-0-	3431	6994	120	1	2425	2	Y	805	329	1	432	8	144
							886	9									
02	T. A.		3060	-0-	3060	10054	120	1	2064	2	Y	796	326	1	559	8	55
							876	9									
03	15200		4673	-0-	-10527	-0-	120	1	3486	2	Y	970	323	1	531	8	171
							1067	9									
04	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	120	1	3163	2	Y	575	325	1	261	8	160
							633	9									
05	3565	#	3257	-0-	-308	-0-	120	1	2778	2	Y	326	430	1			56
							359	9									

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	10	7			56
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	26	2	13	9	N	12					68
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	32	1	55	2	N	-0-					68
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	140	1	144	2	N	-0-					68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	33	1	45	2	N	-0-					68
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	61	1	62	2	N	-0-					68

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	7			31
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	536	2	8	9	Y	7					38
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	275	1	492	2	Y	-0-					38
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	286	1	458	2	Y	-0-					38
04	600	N	634	-0-	34	34	252	1	382	2	Y	-0-					38
*05	719	N	685	-0-	-34	-0-	257	1	428	2	Y	-0-					38

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454		10754	-0-	-2700	-0-	10685	2	69	9	N	63					151
01	13454		6732	-0-	-6722	-0-	6720	2	12	9	N	11					162
02	11060	#	7478	-0-	-3582	-0-	7452	2	26	9	N	24					186
03	11811	#	10639	-0-	-1172	-0-	10539	2	100	9	N	91	180	1			97
04	10920	#	6577	-0-	-4343	-0-	6563	2	14	9	N	13					110
05	10757	#	8074	-0-	-2683	-0-	8039	2	35	9	N	32					142

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	#	2291	-0-	-654	-0-	2281	2	10	9	N	9					55
01	2666	#	4	-0-	-2662	-0-	4	2			N	-0-					55
02	3052		-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					55
03	3379		-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					55
04	3270		-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					55
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					55

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

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

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

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

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4132	2	64	9	Y	58	184	1			46
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19					65
02	2884	X	2142	-0-	-742	-0-	2122	2	20	9	Y	18					83
03	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	349	1	2244	2	Y	27					110
							30	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	323	1	1989	2	Y	20					130
							22	9									
*05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	312	1	1587	2	Y	7					137
							8	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	7	7			152
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					153
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	203	1	481	2	N	-0-					153
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	312	1	434	2	N	-0-					153
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	383	1	891	2	N	-0-					153
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	245	1	669	2	N	-0-					153

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	186	1	2918	2	N	43	186	1			35
							47	9									
01	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	166	1	2919	2	N	40	1	1			74
							44	9									
02	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	145	1	2509	2	N	5					79
							6	9									
03	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	173	1	2877	2	N	7	1	1			85
							8	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	169	1	2877	2	N	14					99
							15	9									
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3018	2	N	20					119
							22	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	158	-0-	-710	-0-	8	1	128	2	N	20					138
							22	9									
01	868	X	255	-0-	-613	-0-	13	1	221	2	N	19	9	1			148
							21	9									
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	13	1	228	2	N	8					156
							9	9									
03	341	X	248	-0-	-93	-0-	11	1	187	2	N	45	176	1			25
							50	9									
04	330	X	263	-0-	-67	-0-	13	1	222	2	N	25					50
							28	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	23	4	1			69
							25	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-		-0-		-0-	31	1	492	2	N	1					20
									1	9									
01	589	N	506	-0-		-83		-0-	27	1	475	2	N	4	5	1			19
									4	9									
02	532	N	420	-0-		-112		-0-	23	1	393	2	N	4					23
									4	9									
03	527	N	451	-0-		-76		-0-	25	1	423	2	N	3	5	1			21
									3	9									
04	480	N	402	-0-		-78		-0-	22	1	378	2	N	2					23
									2	9									
05	465	N	399	-0-		-66		-0-	18	1	380	2	N	1	2	1			22
									1	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	505	-0-		-177		-0-	30	1	474	2	N	1					48
									1	9									
01	651	N	382	-0-		-269		-0-	20	1	359	2	N	3	6	1			45
									3	9									
02	566	N	566	-0-		-0-		-0-	31	1	532	2	N	3					48
									3	9									
03	577	N	577	-0-		-0-		-0-	32	1	533	2	N	11	4	1			55
									12	9									
04	798	N	798	-0-		-0-		-0-	43	1	735	2	N	18					73
									20	9									
05	620	N	608	-0-		-12		-0-	27	1	568	2	N	12	2	1			83
									13	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	567	-0-		-22		-0-	32	1	506	2	N	26					85
									29	9									
01	1090	N	1090	-0-		-0-		-0-	56	1	989	2	N	41	88	1			38
									45	9									
02	1196	N	1196	-0-		-0-		-0-	62	1	1069	2	N	59					97
									65	9									
03	604	N	604	-0-		-0-		-0-	32	1	529	2	N	39	85	1			51
									43	9									
04	1050	N	137	-0-		-913		-0-	6	1	95	2	N	33					84
									36	9									
05	1333	N	326	-0-		-1007		-0-	13	1	279	2	N	31	40	1			75
									34	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	N	17					50
							19	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	2	N	4					54
							4	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	4					58
							4	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	N	1					59
							1	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	120	1	2043	2	N	1					60
							1	9									
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	2					62
							2	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	21	1	327	2	N	2					160
							2	9									
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	18	1	313	2	N	3	4	1			159
							3	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	67					226
							74	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	12	185	1			53
							13	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	3					56
							3	9									
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	23	1	496	2	N	2	2	1			56
							2	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

GARCIA "B" WELL #: RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	136	1	2137	2	N	31					124
							34	9									
01	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	124	1	2186	2	N	36	44	1			116
							40	9									
02	2324	N	1623	-0-	-701	-0-	86	1	1500	2	N	34					150
							37	9									
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	163	1	2721	2	N	21	42	1			129
							23	9									
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	124	1	2115	2	N	21					150
							23	9									
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2131	2	N	31	20	1			161
							34	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5093	-0-	-22	-0-	456	1	4580	2	N	52	32	1			96
							57	9									
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	281	1	4887	2	N	52	32	1			116
							57	9									
02	4760	X	4656	-0-	-104	-0-	249	1	4253	2	N	140	32	1			224
							154	9									
03	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	287	1	4584	2	N	60	185	1			99
							66	9									
04	5100	X	4138	-0-	-962	-0-	252	1	3856	2	N	27	31	1			95
							30	9									
05	5239	X	5226	-0-	-13	-0-	233	1	4970	2	N	21					116
							23	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-		-0-	-0-	74	1	747	2	N	11	5	1			52
								12	9									
01	806	N	745	-0-		-61	-0-	40	1	694	2	N	10	5	1			57
								11	9									
02	728	N	655	-0-		-73	-0-	36	1	613	2	N	5	6	1			56
								6	9									
03	806	N	757	-0-		-49	-0-	44	1	695	2	N	16					72
								18	9									
04	720	N	622	-0-		-98	-0-	38	1	578	2	N	5	4	1			73
								6	9									
*05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	32	1	688	2	N	6					79
								7	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1090	-0-		-150	-0-	65	1	1014	2	N	10					87
								11	9									
01	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	68	1	1203	2	N	8					95
								9	9									
02	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	59	1	1028	2	N	10					105
								11	9									
03	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	81	1	1344	2	N	12					117
								13	9									
04	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	71	1	1211	2	N	12					129
								13	9									
*05	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	54	1	1159	2	N	1					130
								1	9									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	88	1	1382	2	N	17					182
								19	9									
01	1550	N	1511	-0-		-39	-0-	81	1	1420	2	N	9	13	1			178
								10	9									
02	1400	N	1331	-0-		-69	-0-	72	1	1244	2	N	14	127	1			65
								15	9									
03	1488	N	1452	-0-		-36	-0-	82	1	1364	2	N	5	12	1			58
								6	9									
04	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	86	1	1455	2	N	11					69
								12	9									
*05	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	69	1	1464	2	N	15	5	1			79
								17	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	132	1	1323	2	N	27	14	1			246
								30	9									
01	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	78	1	1358	2	N	48	10	1			284
								53	9									
02	1344	N	1184	-0-		-160	-0-	65	1	1119	2	N	-0-	171	1			113
03	1488	N	1366	-0-		-122	-0-	79	1	1259	2	N	25					138
								28	9									
04	1440	N	1311	-0-		-129	-0-	79	1	1215	2	N	15	10	1			143
								17	9									
*05	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	64	1	1355	2	N	39					182
								43	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	39	1	390	2	N	5	5	1			73
							6	9									
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	25	1	428	2	N	3	5	1			71
							3	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	3	6	1			68
							3	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	19					87
							21	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	7	5	1			89
							8	9									
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	N	21					110
							23	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	477	1	7495	2	N	61	185	1			56
							67	9									
01	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	440	1	7730	2	N	39					95
							43	9									
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	412	1	7148	2	N	38					133
							42	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	455	1	7578	2	N	42					175
							46	9									
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	406	1	6897	2	N	67	183	1			59
							74	9									
*05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	306	1	6516	2	N	32					91
							35	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	146	1	1470	2	N	16	11	1			146
							18	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	2	N	15	9	1			152
							17	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	N	4	8	1			148
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	107	1	1712	2	N	18					166
							20	9									
04	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	95	1	1460	2	N	10	5	1			171
							11	9									
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	84	1	1780	2	N	3					174
							3	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	568	1	8926	2	N	59					184
							65	9									
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	521	1	9147	2	N	66	64	1			186
							73	9									
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	454	1	7880	2	N	74	66	1			194
							81	9									
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	493	1	8219	2	N	53	63	1			184
							58	9									
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	500	1	8494	2	N	52					236
							57	9									
*05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	423	1	9000	2	N	52	29	1			259
							57	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9084	X	9084	-0-		-0-	-0-	541	1	8503	2	N	36	187	1			102
								40	9									
01	9280	X	9280	-0-		-0-	-0-	498	1	8741	2	N	37					139
								41	9									
02	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	448	1	7786	2	N	35					174
								39	9									
03	9094	X	9094	-0-		-0-	-0-	512	1	8531	2	N	46	169	1			51
								51	9									
04	9023	X	9023	-0-		-0-	-0-	500	1	8497	2	N	24					75
								26	9									
*05	9004	X	9004	-0-		-0-	-0-	402	1	8554	2	N	44					119
								48	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

12	1364	N	1082	-0-		-282	-0-	59	1	934	2	N	81	178	1			116
								89	9									
01	1674	N	1144	-0-		-530	-0-	59	1	1029	2	N	51	93	1			74
								56	9									
02	1036	N	968	-0-		-68	-0-	49	1	845	2	N	67					141
								74	9									
03	1085	N	968	-0-		-117	-0-	52	1	870	2	N	42	90	1			93
								46	9									
04	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	63	1	1063	2	N	34					127
								37	9									
05	1085	N	947	-0-		-138	-0-	41	1	870	2	N	33	42	1			118
								36	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

12	390	N	390	-0-		-0-	-0-	35	1	353	2	N	2	4	1			85
								2	9									
01	403	N	403	-0-		-0-	-0-	22	1	380	2	N	1	2	1			84
								1	9									
02	308	N	280	-0-		-28	-0-	15	1	264	2	N	1	3	1			82
								1	9									
03	384	N	384	-0-		-0-	-0-	22	1	359	2	N	3					85
								3	9									
04	539	N	539	-0-		-0-	-0-	33	1	505	2	N	1	2	1			84
								1	9									
*05	554	N	554	-0-		-0-	-0-	25	1	527	2	N	2					86
								2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1843	2	N	4					153
							4	9									
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	134	1	2352	2	N	6					159
							7	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	132	1	2293	2	N	9					168
							10	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	2	N	3					171
							3	9									
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	N	26	167	1			30
							29	9									
*05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					30

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	150	1	2354	2	N	32					85
							35	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	139	1	2433	2	N	46	19	1			112
							51	9									
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	122	1	2124	2	N	33					145
							36	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	79	196	1			28
							87	9									
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2760	2	N	30					58
							33	9									
*05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2620	2	N	39	8	1			89
							43	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	221	1	2218	2	N	17	12	1			133
							19	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	N	32	15	1			150
							35	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	2	N	22	16	1			156
							24	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	85	170	1			71
							94	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1660	2	N	12	14	1			69
							13	9									
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	2	N	8					77
							9	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					129
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					129
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	4	109	1			24
							4	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	9					33
							10	9									
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	2	4	9	N	4	1	1			36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					37

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					12
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					12
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

12	899	N	792	-0-	-107	-0-	47	1	735	2	N	9					104
							10	9									
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	45	1	795	2	N	8					112
							9	9									
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	38	1	653	2	N	-0-					112
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	N	3					115
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	-0-					115
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	N	4					119
							4	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	1	2	1			94
							1	9									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					94
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			93
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					93
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					93
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	909	-0-	-238	-0-	81	1	818	2	N	9	4	1			97
							10	9									
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	43	1	747	2	N	8	6	1			99
							9	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	5	6	1			98
							6	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	14					112
							15	9									
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	35	1	530	2	N	10	7	1			115
							11	9									
05	992	N	329	-0-	-663	-0-	36	1	290	2	N	3					118
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	2	N	9	13	1			100
							10	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	2	N	5	10	1			95
							6	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1400	2	N	13	8	1			100
							14	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	N	17					117
							19	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1220	2	N	10	13	1			114
							11	9									
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	7					121
							8	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	265	1	2660	2	N	27	22	1			160
							30	9									
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	172	1	2989	2	N	69	21	1			208
							76	9									
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	117	1	2005	2	N	65	104	1			169
							72	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	175	1	2799	2	N	122					291
							134	9									
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	N	21	196	1			116
							23	9									
*05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	117	1	948	2	N	6					122
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	3	3	1			21
							3	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	1	3	1			19
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	2	2	1			19
							2	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					19
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	2	1	1			20
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					21

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	169	1	1701	2	N	17	13	1			120
							19	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	N	23	12	1			131
							25	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1575	2	N	25	106	1			50
							28	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	16					66
							18	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	N	10	11	1			65
							11	9									
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	86	1	690	2	N	4					69
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	5	6	1			157
							6	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	3	3	1			157
							3	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	3	115	1			45
							3	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	19					64
							21	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	9	5	1			68
							10	9									
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	9					77
							10	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	547	1	5493	2	N	69	41	1			202
							76	9									
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	N	47	39	1			210
							52	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	334	1	5704	2	N	90	216	1			84
							99	9									
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	367	1	5859	2	N	73					157
							80	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	280	1	4287	2	N	52	41	1			168
							57	9									
05	3038	X	1048	-0-	-1990	-0-	112	1	905	2	N	28					196
							31	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	N	10	4	1			206
							11	9									
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	40	1	698	2	N	4	5	1			205
							4	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	35	1	591	2	N	8	4	1			209
							9	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	70	184	1			95
							77	9									
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	35	1	537	2	N	38	5	1			128
							42	9									
05	713	N	49	-0-	-664	-0-	5	1	41	2	N	3					131
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

12	1519	N	619	-0-	-900	-0-	37	1	579	2	N	3					143
							3	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	109	1	1915	2	N	8	12	1			139
							9	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1554	2	N	30	51	1			118
							33	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	2	N	11	16	1			113
							12	9									
04	1650	N	814	-0-	-836	-0-	45	1	760	2	N	8					121
							9	9									
05	1705	N	721	-0-	-984	-0-	32	1	685	2	N	4	7	1			118
							4	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	7	1	1			47
							8	9									
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	89	2	N	14	2	1			59
							15	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	23	64	1			18
							25	9									
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	102	2	N	20					38
							22	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	107	2	N	3	2	1			39
							3	9									
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	83	2	N	2					41
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2036	3	Y	1	7	1			8
							3	4	1	9							
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	3	Y	1					9
							1	9									
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	78	1	1659	3	Y	5					14
							6	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	3	Y	-0-	7	1			7
04	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	90	1	1829	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	121	1	1697	3	Y	-0-					7

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	3	Y	2	8	1			8
							3	4	2	9							
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	3	Y	3					11
							3	9									
02	1904	X	1184	-0-	-720	-0-	53	1	1125	3	Y	5					16
							6	9									
03	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	49	1	568	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	3	Y	2					11
							2	9									
05	2139	X	1460	-0-	-679	-0-	97	1	1361	3	Y	2					13
							2	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1384	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1	1559	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	970	3	Y	1	7	1			7
							2	4	1	9							
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	Y	3					10
							3	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	6					16
							7	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	3	Y	6	11	1			11
							7	9									
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	50	1	1012	3	Y	2					13
							2	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	Y	4					17
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

12	6731	X	6731	-0-	-0-	B	-0-	6731	2			N	-0-	17	7				60
01	7639	X	7639	-0-	-0-	B	-0-	7639	2			N	-0-						97
02	6557	X	6557	-0-	-0-	B	-0-	554	1	5995	2	N	7						104
								8	9										
03	7597	X	7597	-0-	-0-	B	-0-	693	1	6894	2	N	9						113
								10	9										
04	8098	X	8098	-0-	-0-	B	-0-	675	1	7409	2	N	13						126
								14	9										
*05	7933	X	7933	-0-	-0-	B	-0-	686	1	7247	2	N	-0-						126

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	116	-0-	-907	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	668	-0-	-172	-0-	120	1	548	3	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	144	1	1285	3	N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1382	3	N	70					70
							77	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

12	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	208	1	2921	3	N	5					71
							6	9									
01	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	208	1	2909	3	N	10					81
							11	9									
02	3136	X	2609	-0-	-527	-0-	141	1	2450	3	N	16					97
							18	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	208	1	3372	3	N	89					186
							98	9									
04	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	202	1	2702	3	N	7	183	1			10
							8	9									
05	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	208	1	2543	3	N	54					64
							59	9									

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4935	-0-	4935	8312	143	1	4792	3	N	-0-					-0-
01	15021	X	6709	-0-	-8312	-0-	380	1	6329	3	N	-0-					-0-
02	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	513	1	15861	3	N	68					68
							75	9									
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	589	1	16141	3	N	42					110
							46	9									
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	570	1	12908	3	N	4					114
							4	9									
*05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	589	1	11100	3	N	21					135
							23	9									

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC //CONT.// 482324
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	68	1	2000	3	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2168	3	N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	125	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	121	1	2236	3	N	-0-					-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	3	N	-0-					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

12	558	N	500	-0-	-58	B	-0-	500	3		N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					8
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					8
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					8

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1548	2	78	9	Y	71	147	1			105
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1720	2	33	9	Y	30					135
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	558	1	1621	2	Y	20					155
							22	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	450	1	1315	2	Y	85					240
							94	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	519	1	1345	2	Y	99	173	1			166
							109	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					166

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	160	1	449	2	N	3					55
							3	9									
01	1085	X	278	-0-	-807	-0-	47	1	229	2	N	2					57
							2	9									
02	980	X	51	-0-	-929	-0-	10	1	41	2	N	-0-					57
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	228	1	1132	2	N	21					78
							23	9									
05	620	X	264	-0-	-356	-0-	39	1	225	2	N	-0-					78

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	2803	1	8736	2	N	2					94
							2	9									
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	2241	1	9079	2	N	25	102	1			17
							28	9									
02	11060	X	10006	-0-	-1054	-0-	1755	1	8200	2	N	46	41	1			22
							51	9									
03	12245	X	10302	-0-	-1943	-0-	1778	1	8466	2	N	53					75
							58	9									
04	11850	X	8363	-0-	-3487	-0-	1422	1	6886	2	N	50	103	1			22
							55	9									
05	11532	X	6146	-0-	-5386	-0-	1048	1	5076	2	N	20					42
							22	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	903	1	2533	2	N	14					94
							15	9									
01	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	476	1	2311	2	N	20	56	1			58
							22	9									
02	3220	X	2420	-0-	-800	-0-	459	1	1889	2	N	65	115	1			8
							72	9									
03	3565	X	2574	-0-	-991	-0-	482	1	2066	2	N	24					32
							26	9									
04	3450	X	2354	-0-	-1096	-0-	389	1	1931	2	N	31					63
							34	9									
05	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	378	1	2194	2	N	21	57	1			27
							23	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	15	1	72	2	N	-0-					37
03	93	X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-					37
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	30					67
							33	9									
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	N	-0-					67

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

12	2604	X	2260	-0-	-344	-0-	544	1	1525	2	N	174	211	1			67
							191	9									
01	2604	X	2214	-0-	-390	-0-	343	1	1667	2	N	185	217	1			35
							204	9									
02	2352	X	2117	-0-	-235	-0-	377	1	1552	2	N	171	158	1			48
							188	9									
03	2387	X	1845	-0-	-542	-0-	312	1	1337	2	N	178	149	1			77
							196	9									
04	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	259	1	1287	2	N	163	158	1			82
							179	9									
05	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	233	1	1351	2	N	164	199	1			47
							180	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1397	1	4353	2	N	99	44	1			68
							109	9									
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	201	1	815	2	N	11	51	1			28
							12	9									
02	5208	X	2411	-0-	-2797	-0-	411	1	1919	2	N	74	57	1			45
							81	9									
03	5766	X	576	-0-	-5190	-0-	94	1	445	2	N	34	41	1			38
							37	9									
04	5580	X	848	-0-	-4732	-0-	139	1	672	2	N	34	54	1			18
							37	9									
05	5766	X	1514	-0-	-4252	-0-	239	1	1157	2	N	107	98	1			27
							118	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

12	11532	X	9255	-0-	-2277	-0-	2294	1	6432	2	N	481	468	1			45
							529	9									
01	11160	X	9435	-0-	-1725	-0-	1521	1	7382	2	N	484	466	1			63
							532	9									
02	9912	X	8910	-0-	-1002	-0-	1651	1	6793	2	N	424	417	1			70
							466	9									
03	10571	X	8899	-0-	-1672	-0-	1590	1	6816	2	N	448	431	1			87
							493	9									
04	9690	X	8359	-0-	-1331	-0-	1324	1	6577	2	N	416	456	1			47
							458	9									
05	9858	X	8491	-0-	-1367	-0-	1183	1	6869	2	N	399	342	1			104
							439	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	118	1	4146	2	N	137	102	1			92
							151	9									
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	N	74	59	1			107
							81	9									
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	12	96	1			23
							13	9									
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-					23
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	5					28
							6	9									
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	15	26	1			17
							17	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1993	1	6211	2	N	124	167	1			30
							136	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1604	1	6497	2	N	89	99	1			20
							98	9									
02	7616	X	7420	-0-	-196	-0-	1290	1	6025	2	N	95	97	1			18
							105	9									
03	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	1271	1	6050	2	N	100	91	1			27
							110	9									
04	8160	X	7383	-0-	-777	-0-	1247	1	6038	2	N	89	99	1			17
							98	9									
05	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	1330	1	6441	2	N	120	94	1			43
							132	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	594	1	1665	2	N	917	1062	1			100
							1009	9									
01	25971	X	25971	-0-	-0-	-0-	3822	1	18555	2	N	3267	3023	1			344
							3594	9									
02	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	4672	1	19220	2	N	2512	2639	1			217
							2763	9									
03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	3706	1	15887	2	N	1939	2046	1			110
							2133	9									
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1893	1	9409	2	N	1374	1232	1			252
							1511	9									
*05	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	2493	1	14480	2	N	1505	1538	1			219
							1656	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-					55
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	43	1	173	2	N	-0-					55
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	N	12					67
							13	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	25	1	120	2	N	3					70
							3	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	26	1	125	2	N	-0-					70
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	29	1	139	2	N	-0-					70

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

12	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	746	1	2325	2	N	21	44	1			40
							23	9									
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	502	1	2033	2	N	10					50
							11	9									
02	3332	X	2364	-0-	-968	-0-	409	1	1911	2	N	40	68	1			22
							44	9									
03	3689	X	2093	-0-	-1596	-0-	360	1	1715	2	N	16					38
							18	9									
04	3570	X	2288	-0-	-1282	-0-	389	1	1884	2	N	14	37	1			15
							15	9									
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	491	1	2377	2	N	2					17
							2	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	95	1	266	2	Y	25					87
							28	9									
01	372	X	147	-0-	-225	-0-	24	1	117	2	Y	5	70	1			22
							6	9									
02	392	X	190	-0-	-202	-0-	37	1	153	2	Y	-0-					22
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	23	1	98	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	372	-0-	372	372	73	1	299	2	N	-0-					-0-
03	471	X	99	-0-	-372	-0-	19	1	80	2	N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	79	95	1			5
							87	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		129	-0-	129	129	14	1	68	2	Y	43					48
							47	9									
05	T. A.		72	-0-	72	201	11	1	54	2	Y	6	54	1			-0-
							7	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	87	-0-	-967	-0-	23	1	64	2	N	-0-					27
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
02	168	X	109	-0-	-59	-0-	21	1	88	2	N	-0-					27
03	186	X	50	-0-	-136	-0-	10	1	40	2	N	-0-					27
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					27
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	-0-					27

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					35
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	366	2	89	9	N	81	101	1			15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	10					25
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	749	1	2100	2	N	220	229	1			58
							242	9									
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	440	1	2138	2	N	309	257	1			110
							340	9									
02	2968	X	2566	-0-	-402	-0-	463	1	1903	2	N	182	160	1			132
							200	9									
03	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	452	1	1938	2	N	102	124	1			110
							112	9									
04	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	420	1	2088	2	N	170	131	1			149
							187	9									
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	387	1	2249	2	N	211	280	1			80
							232	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	N	-0-					20
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	12	1	50	2	N	-0-					20
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	12	1	56	2	N	2					22
							2	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					22
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	5					27
							6	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

12	496	N	153	-0-	-343	-0-	40	1	113	2	N	-0-					117
01	1643	N	327	-0-	-1316	-0-	56	1	271	2	N	-0-					117
02	812	N	330	-0-	-482	-0-	63	1	258	2	N	8	80	1			45
							9	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	225	2	N	42					87
							46	9									
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	25	1	126	2	N	3					90
							3	9									
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	39	1	224	2	N	9					99
							10	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	148	1	416	2	N	23					75
							25	9									
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	253	2	N	33	98	1			10
							36	9									
02	756	N	316	-0-	-440	-0-	62	1	254	2	N	-0-					10
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	100	1	428	2	N	37					47
							41	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	15					62
							17	9									
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	21	1	123	2	N	6					68
							7	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

12	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	3381	1	10535	2	N	526	499	1			157
							579	9									
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	2758	1	11173	2	N	526	479	1			204
							579	9									
02	13720	X	12010	-0-	-1710	-0-	2026	1	9466	2	N	471	597	1			78
							518	9									
03	15190	X	11509	-0-	-3681	-0-	1922	1	9150	2	N	397	395	1			80
							437	9									
04	14700	X	11242	-0-	-3458	-0-	1843	1	8925	2	N	431	361	1			150
							474	9									
05	14508	X	11716	-0-	-2792	-0-	1926	1	9324	2	N	424	357	1			217
							466	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	898	-0-	-63	-0-	211	1	592	2	N	86	63	1			78
							95	9									
01	899	X	755	-0-	-144	-0-	114	1	554	2	N	79	80	1			77
							87	9									
02	868	X	695	-0-	-173	-0-	117	1	482	2	N	87	144	1			20
							96	9									
03	961	X	700	-0-	-261	-0-	116	1	495	2	N	81	61	1			40
							89	9									
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	88	1	435	2	N	70	82	1			28
							77	9									
05	775	N	136	-0-	-639	-0-	18	1	103	2	N	14					42
							15	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	565	1	1583	2	N	353	400	1			85
							388	9									
01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	359	1	1741	2	N	366	297	1			154
							403	9									
02	2632	X	2327	-0-	-305	-0-	393	1	1618	2	N	287	349	1			92
							316	9									
03	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	361	1	1547	2	N	315	325	1			82
							347	9									
04	2820	X	2139	-0-	-681	-0-	305	1	1513	2	N	292	247	1			127
							321	9									
05	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	306	1	1776	2	N	297	309	1			115
							327	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	673	1	1886	2	N	37	59	1			28
							41	9									
01	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	436	1	2118	2	N	34					62
							37	9									
02	2632	X	2321	-0-	-311	-0-	449	1	1847	2	N	23					85
							25	9									
03	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	490	1	2099	2	N	37	77	1			45
							41	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2112	2	N	145	160	1			30
							160	9									
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	375	1	2178	2	N	32					62
							35	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	48

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	315	1	882	2	Y	61	71	1			63
							67	9									
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	154	1	749	2	Y	44	97	1			10
							48	9									
02	1176	N	707	-0-	-469	-0-	128	1	526	2	Y	48					58
							53	9									
03	1271	N	786	-0-	-485	-0-	141	1	606	2	Y	35	85	1			8
							39	9									
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	128	1	635	2	Y	55					63
							61	9									
*05	3100	N	9173	-0-	6073	6073	1282	1	7442	2	Y	408	177	1			294
							449	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	854	1	2660	2	N	116	95	1			84
							128	9									
01	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	674	1	2728	2	N	106	128	1			62
							117	9									
02	3556	X	3230	-0-	-326	-0-	551	1	2574	2	N	95	84	1			73
							105	9									
03	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	539	1	2565	2	N	103	96	1			80
							113	9									
04	3810	X	3252	-0-	-558	-0-	540	1	2613	2	N	90	81	1			89
							99	9									
05	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	576	1	2788	2	N	94	115	1			68
							103	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		1162	-0-	1162	1162	199	1	853	2	Y	100					122
							110	9									
04	15485	X	14323	-0-	-1162	-0-	2190	1	10877	2	Y	1142	1069	1			195
							1256	9									
*05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1490	1	8655	2	Y	533	648	1			80
							586	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	1273	1	3965	2	Y	72	51	1			53
							79	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1057	1	4283	2	Y	78	114	1			17
							86	9									
02	5264	X	4598	-0-	-666	-0-	799	1	3733	2	Y	60	47	1			30
							66	9									
03	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	760	1	3619	2	Y	71	73	1			28
							78	9									
04	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	766	1	3708	2	Y	71	72	1			27
							78	9									
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	834	1	4037	2	Y	60	57	1			30
							66	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	173	1	486	2	Y	-0-					23
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	93	1	450	2	Y	4					27
							4	9									
02	700	N	416	-0-	-284	-0-	80	1	330	2	Y	5					32
							6	9									
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	75	1	322	2	Y	1					33
							1	9									
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	63	1	311	2	Y	-0-					33
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					33

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		135	-0-	135	135	26	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					44
02	T. A.		747	-0-	747	870	113	1	527	2	Y	97	126	1			15
							107	9									
03	1123	X	253	-0-	-870	-0-	44	1	209	2	Y	-0-					15
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	Y	-0-					15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			13

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	N	62	121	1			33
							68	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	289	1	1170	2	N	39					72
							43	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	238	1	1110	2	N	49	89	1			32
							54	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	930	2	N	30					62
							33	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	201	1	973	2	N	25					87
							28	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	206	1	1000	2	N	53					140
							58	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1786	1	5564	2	Y	69	100	1			58
							76	9									
01	7564	X	7316	-0-	-248	-0-	1439	1	5827	2	Y	45	76	1			27
							50	9									
02	6832	X	6707	-0-	-125	-0-	1176	1	5495	2	Y	33					60
							36	9									
03	7564	X	6176	-0-	-1388	-0-	1059	1	5039	2	Y	71	58	1			73
							78	9									
04	7200	X	6105	-0-	-1095	-0-	1033	1	5003	2	Y	63	98	1			38
							69	9									
05	7440	X	6673	-0-	-767	-0-	1132	1	5484	2	Y	52					90
							57	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3063	-0-	-1277	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	3091	-0-	-2819	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

12	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	440	1	4060	3	Y	53					109
							58	9									
01	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	435	1	3893	2	Y	69	94	1			84
							76	9									
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	387	1	3452	2	Y	90	97	1			77
							99	9									
03	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	452	1	3785	2	Y	49	96	1			30
							54	9									
04	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	445	1	3497	2	Y	76					106
							84	9									
05	DLQ G-10		4146	-0-	4146	8172	428	1	3693	2	Y	23	92	1			37
							25	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2595	-0-	-1187	-0-	249	1	2292	3	Y	49					101
							54	9									
01	3782	X	2665	-0-	-1117	-0-	261	1	2337	2	Y	61	88	1			74
							67	9									
02	3416	X	2141	-0-	-1275	-0-	207	1	1848	2	Y	78	87	1			65
							86	9									
03	3782	X	2391	-0-	-1391	-0-	249	1	2089	2	Y	48	88	1			25
							53	9									
04	DLQ	G-10	2919	-0-	2919	2919	320	1	2514	2	Y	77					102
							85	9									
05	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	4905	204	1	1759	2	Y	21	90	1			33
							23	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	302	1	2787	3	Y	58					138
							64	9									
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	300	1	2677	2	Y	73	92	1			119
							80	9									
02	2828	X	2684	-0-	-144	-0-	263	1	2345	2	Y	69	91	1			97
							76	9									
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	300	1	2514	2	Y	57	92	1			62
							63	9									
04	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	2102	231	1	1819	2	Y	47					109
							52	9									
05	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	4906	285	1	2460	2	Y	54	95	1			68
							59	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	559	1	5149	3	Y	60					142
							66	9									
01	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	554	1	4952	2	Y	73	94	1			121
							80	9									
02	5600	X	4697	-0-	-903	-0-	465	1	4154	2	Y	71	92	1			100
							78	9									
03	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	549	1	4606	2	Y	56	93	1			63
							62	9									
04	DLQ	G-10	4299	-0-	4299	4299	479	1	3764	2	Y	51					114
							56	9									
05	DLQ	G-10	4316	-0-	4316	8615	443	1	3819	2	Y	49	94	1			69
							54	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

12	806	N	797	-0-	-9	-0-	788	2	9	9	N	8					151
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7					158
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8					166
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	653	2	3	9	N	3					169
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	622	2	6	9	N	5					174
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	643	2	6	9	N	5					179

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					16
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					16
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	408	2	142	9	N	129	180	1			114
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	490	2	158	9	N	144	183	1			75
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	394	2	101	9	N	92					167
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	2	163	9	N	148	183	1			132
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	474	2	145	9	N	132	182	1			82
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	490	2	140	9	N	127					209

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					110
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					110
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					110
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					110
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					110
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

12	868	N	824	-0-	-44	-0-	821	2	3	9	N	3					42
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					42
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					42
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	4					46
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	18					64
05	589	N	224	-0-	-365	-0-	190	2	34	9	N	31					95

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2088	2	17	9	N	15					151
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2088	2	17	9	N	15					166
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1681	2	18	9	N	16	1	8			181
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2088	2	14	9	N	13					194
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2020	2	15	9	N	14					208
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	N	14					222

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					74
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					74
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6689	X	2496	-0-	-4193	-0-	221	1	2246	2	N	26	163	1			38
							29	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	269	1	2680	2	N	44					82
							48	9									
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	217	1	2073	2	N	44					126
							48	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	1009	2	N	3					129
							3	9									
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	140	1	1109	2	N	7					136
							8	9									
*05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	435	1	4177	2	N	91	174	1			53
							100	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	279	1	1128	2	N	2					38
							2	9									
01	1798	N	1074	-0-	-724	-0-	279	1	787	2	N	7					45
							8	9									
02	1540	N	683	-0-	-857	-0-	252	1	427	2	N	4					49
							4	9									
03	1395	N	884	-0-	-511	-0-	279	1	594	2	N	10					59
							11	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	270	1	1475	2	N	1					60
							1	9									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	279	1	1312	2	N	-0-					60

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6536	2	53	9	N	48	166	1			50
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5794	2	31	9	N	28					78
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4794	2	35	9	N	32					110
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5473	2	40	9	N	36					146
04	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	4664	2	29	9	N	26					172
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	5240	2	34	9	N	31					203

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					50
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	248	1	922	2	N	-0-					50
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	224	1	686	2	N	-0-					50
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	248	1	1022	2	N	-0-					50
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					50
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	248	1	639	2	N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	274	1	2781	2	N	-0-					65
01	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	256	1	2548	2	N	-0-					65
02	2968	X	2551	-0-	-417	-0-	242	1	2309	2	N	-0-					65
03	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	248	1	1970	2	N	-0-					65
04	2970	X	2651	-0-	-319	-0-	297	1	2354	2	N	-0-					65
05	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	201	1	1930	2	N	-0-					65

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	118	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	110	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	159	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	115	1	1104	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	425	-0-	-1001	-0-	38	1	387	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	441	-0-	-985	-0-	40	1	401	2	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	34	1	325	2	N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	32	1	308	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	173	1	1751	2	N	-0-					23
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	2	N	-0-					23
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	147	1	1403	2	N	-0-					23
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	216	1	1720	2	N	-0-					23
04	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	131	1	1038	2	N	-0-					23
05	1581	N	595	-0-	-986	-0-	56	1	539	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4788	2	19	9	N	17					51
01	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4428	2	19	9	N	17					68
02	4564	X	3800	-0-	-764	-0-	3776	2	24	9	N	22					90
03	5053	X	3586	-0-	-1467	-0-	3554	2	32	9	N	29					119
04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	3733	2	21	9	N	19					138
05	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4198	2	15	9	N	14					152

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	197	1	867	2	N	8					143
							9	9									
01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	169	1	638	2	N	1					144
							1	9									
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	147	1	601	2	N	62	176	1			30
							68	9									
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	223	1	732	2	N	11					41
							12	9									
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	176	1	562	2	N	9					50
							10	9									
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	186	1	593	2	N	18					68
							20	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	957	1	4217	2	N	-0-					111
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	980	1	3692	2	N	-0-					111
02	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	897	1	3651	2	N	-0-					111
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	927	1	3038	2	N	-0-					111
04	5010	X	3849	-0-	-1161	-0-	918	1	2931	2	N	-0-					111
05	5177	X	3963	-0-	-1214	-0-	946	1	3017	2	N	-0-					111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2510	-0-	-1706	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					53
01	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	234	1	2323	2	N	-0-					53
02	3808	X	2061	-0-	-1747	-0-	195	1	1866	2	N	-0-					53
03	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	288	1	2288	2	N	-0-					53
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	285	1	2259	2	N	-0-					53
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	246	1	2358	2	N	-0-					53

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5532	2	105	9	N	95	178	1			117
01	5921	X	4979	-0-	-942	-0-	4835	2	144	9	N	131	178	1			70
02	5348	X	4175	-0-	-1173	-0-	4128	2	47	9	N	43					113
03	5921	X	4123	-0-	-1798	-0-	3987	2	136	9	N	124	178	1			59
04	5460	X	3901	-0-	-1559	-0-	3827	2	74	9	N	67					126
05	5642	X	4514	-0-	-1128	-0-	4396	2	118	9	N	107	176	1			57

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	602	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	509	1	1080	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	570	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	300	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	217	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	191	1	968	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1382	1	2591	2	N	-0-					36
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1270	1	2697	2	N	38	38	1			36
							42	9									
02	3612	X	3272	-0-	-340	-0-	1563	1	1709	2	N	-0-					36
03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	803	1	3093	2	N	-0-					36
04	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	700	1	2901	2	N	-0-					36
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	612	1	3099	2	N	42	42	1			36
							46	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1868	1	3502	2	N	-0-					248
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1653	1	3510	2	N	180	180	1			248
							198	9									
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	2202	1	2409	2	N	-0-					248
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	1039	1	4005	2	N	-0-					248
04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	989	1	4097	2	N	-0-					248
05	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	821	1	4161	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

12	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	451	1	846	2	N	-0-					147
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	361	1	766	2	N	-0-					147
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	563	1	615	2	N	-0-					147
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	293	1	1129	2	N	-0-					147
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	267	1	1108	2	N	-0-					147
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	233	1	1179	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	505	1	946	2	N	-0-					70
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	458	1	973	2	N	-0-					70
02	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	592	1	647	2	N	-0-					70
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	287	1	1107	2	N	-0-					70
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	264	1	1093	2	N	-0-					70
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	231	1	1173	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10948 - 11138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

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

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	9	N	13					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	51	-0-	-1251	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	840	N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7316	-0-	4216	4216	7316	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			-0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

12	7998	X	7640	-0-	-358	-0-	855	1	6785	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7378	-0-	-620	-0-	818	1	6560	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5754	-0-	-630	-0-	826	1	4928	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	1048	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6547	-0-	-173	-0-	411	1	6136	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	14909	-0-	-2978	-0-	1668	1	13241	2	Y	-0-					13
01	16461	X	14791	-0-	-1670	-0-	1640	1	13151	2	Y	-0-					13
02	13972	X	12110	-0-	-1862	-0-	1737	1	10365	2	Y	7					20
							8	9									
03	15469	X	11374	-0-	-4095	-0-	1691	1	9650	2	Y	30					50
							33	9									
04	63290	X	63290	-0-	-0-	-0-	3976	1	59314	2	Y	-0-					50
*05	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	1572	1	51029	2	Y	-0-					50

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	229	-0-	-1910	-0-	39	1	190	2	N	-0-					32
01	1984	N	200	-0-	-1784	-0-	200	2			N	-0-					32
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	1328	2			N	-0-					32
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					32
05	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-					32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1408	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	67	1	1316	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1257	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	72	1	998	3	N	-0-	1	1			65
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	134	10	1			189
							147	9									
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	58	1	783	2	N	-0-	75	1			114
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	67	1	957	2	N	1	38	1			77
							1	9									
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	64	1	941	2	N	-0-	9	1			68
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	-0-	2	1			66

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1	1	1083	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	6	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	49	1	1276	2	Y	-0-					6
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	Y	1					7
							1	9									
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	39	1	869	2	Y	1					8
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					5
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	959	2	Y	1					6
							1	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	Y	1					7
							1	9									
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1	1	1490	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-					7
02	1708	N	1055	-0-	-653	-0-	7	1	1047	2	Y	1					8
							1	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	Y	1					9
							1	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	1					10
							1	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					2
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	2	Y	-0-					2
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	Y	-0-					2
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1281	2	Y	-0-					2
05	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1	1	1283	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1197	-0-	-7	-0-	8	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5728	-0-	5728	17830	232	1	5485	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
01	23232	X	5402	-0-	-17830	-0-	217	1	5177	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	182	1	4677	2	Y	7					11
							8	9									
03	6293	X	5156	-0-	-1137	-0-	255	1	4884	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
04	T. A.		4834	-0-	4834	4834	234	1	4597	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
05	T. A.		4816	-0-	4816	9650	242	1	4562	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	2681	-0-	-3302	-0-	109	1	2566	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
01	5890	X	2652	-0-	-3238	-0-	107	1	2542	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	268	1	6882	2	Y	10					11
							11	9									
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	344	1	6592	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	309	1	6065	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
*05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	318	1	5992	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

12	713	N	375	-0-	-338	-0-	16 1 9	358	3	Y	1	1	1			1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	424	-0-	-248	-0-	16 1 9	407	2	Y	1					1
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16 1 9	306	2	Y	1	1	1			1
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33 1	643	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	13 1 9	239	2	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

12	620	N	562	-0-	-58	-0-	22 1 9	539	3	Y	1	1	1			1
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35 1 9	835	2	Y	1	2	1			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1119	2	Y	2					2
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57 1 9	1095	2	Y	3	3	1			2
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42 1	833	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	46 1 9	863	2	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

12	4252	X	3392	-0-	-860	-0-	138 1 7 9	3247	3	Y	6	8	1			4
01	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	123 1 4 9	2926	2	Y	4	7	1			1
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	108 1 4 9	2789	2	Y	4					5
03	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	145 1 9 9	2767	2	Y	8	7	1			6
04	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	104 1 1 9	2034	2	Y	1	6	1			1
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	126 1 7 9	2369	2	Y	6	6	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

12	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	317	3	N	3					33
							3	9									
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	N	-0-					33
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	20	1	261	2	N	2					35
							2	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	2					37
							2	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	6					43
							7	9									
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	3	29	1			17
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	144	1	2008	3	N	3					15
							3	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	147	1	1955	2	N	-0-					15
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	121	1	1619	2	N	1					16
							1	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	2	N	-0-	4	1			12
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	2					14
							2	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	2	N	2					16
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	3	N	3					8
							3	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	2	N	-0-					8
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	2	N	-0-					8
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1	1348	2	N	2					10
							2	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					10
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	2	N	2					12
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	3					8
							3	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					8
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					8
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	1					9
							1	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-					9
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	N	2					11
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3561	48	1	1149	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3000	N	1072	-0-	-1928	1633	43	1	1026	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2697	N	1064	-0-	-1633	-0-	40	1	1022	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	58	1	1119	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

12	651	X	526	-0-	-125	-0-	35	1	487	3	N	4					13
							4	9									
01	620	X	411	-0-	-209	-0-	29	1	382	2	N	-0-					13
02	504	X	382	-0-	-122	-0-	27	1	355	2	N	-0-					13
03	558	X	382	-0-	-176	-0-	25	1	357	2	N	-0-					13
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	23	1	332	2	N	1					14
							1	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

12	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-					9
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	2	N	-0-					9
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	2	N	-0-					9
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					9
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					9
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	117	1	2744	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	129	1	3064	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	Y	4					5
							4	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	152	1	2914	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	139	1	2736	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	149	1	2794	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					5
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					5
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					5
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					5
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	3	Y	-0-					5
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					5
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	2	1	302	2	Y	-0-					5
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					5
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					5
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					5

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

12	2883	N	2670	-0-	-213	-0-	2	1	2668	3	Y	-0-					14
01	2697	N	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			Y	-0-					14
02	2464	N	2303	-0-	-161	-0-	15	1	2288	2	Y	-0-					14
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	105	1	2728	2	Y	-0-					14
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	108	1	2562	2	Y	-0-					14
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	119	1	2668	2	Y	-0-					14

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	2	1	3029	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			Y	-0-					2
02	2912	X	2617	-0-	-295	-0-	18	1	2599	2	Y	-0-					2
03	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	118	1	3065	2	Y	1					3
							1	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	127	1	3022	2	Y	-0-					3
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	136	1	3037	2	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	13 1 9	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	13 1 9	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	11 1 9	1	293	2	Y	1	1	1			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11 1 9	1	223	2	Y	1					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2	1	2248	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			Y	-0-					5
02	2072	N	1905	-0-	-167	-0-	13	1	1892	2	Y	-0-					5
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	80	1	2072	2	Y	1					6
							1	9									
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	78	1	1865	2	Y	-0-					6
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					6

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1					3
							1	9									
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	3	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	1	1	772	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					1
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	6	1	880	2	Y	-0-					1
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					1
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	36	1	868	2	Y	-0-					1
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					17
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					17
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					17
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					17
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	65	1	1547	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2184	N	1237	-0-	-947	-0-	46	1	1188	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	2325	N	1471	-0-	-854	-0-	73	1	1392	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	79	1	1543	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	68	1	1285	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

12	6200	X	3987	-0-	-2213	-0-	162	1	3815	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	6169	X	5982	-0-	-187	-0-	240	1	5723	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	190	1	4875	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
03	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	186	1	3561	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	198	1	3884	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	179	1	3359	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	186	1	4402	3	Y	8	10	1			14
							9	9									
01	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	182	1	4325	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	158	1	4075	2	Y	6					16
							7	9									
03	4681	X	3091	-0-	-1590	-0-	153	1	2928	2	Y	9	8	1			17
							10	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	4588	X	751	-0-	-3837	-0-	38	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

12	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	61	1	1466	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	62	1	1488	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	2					2
							2	9									
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	75	1	1429	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

12	DLQ G-10		414	-0-	414	1075	17	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1741	N	666	-0-	-1075	-0-	27	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	54	1	1286	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	66	1	1265	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	59	1	1101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					5
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					5
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	2	Y	-0-					5
04	510	X	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					5
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	21	1	463	2	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1997	-0-	-638	-0-	81	1	1913	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	2418	X	2002	-0-	-416	-0-	81	1	1918	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1820	N	1392	-0-	-428	-0-	52	1	1338	2	Y	2					3
							2	9									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	107	1	2050	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1831	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	197	1	4645	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
01	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	189	1	4505	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
02	4480	X	4288	-0-	-192	-0-	160	1	4121	2	Y	6					6
							7	9									
03	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	235	1	4495	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	226	1	4434	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	238	1	4487	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	51	1	1232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	846	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	48	1	901	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2266	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	93	1	2216	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	Y	3					5
							3	9									
03	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	115	1	2208	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2100	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1	1	1200	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	7	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	45	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1	1	1649	3	Y	5					35
							6	9									
01	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			Y	-0-					35
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1539	2	Y	4					39
							4	9									
03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	59	1	1513	2	Y	4					43
							4	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	2	Y	3					46
							3	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	Y	-0-	1	6			45

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	78	1	1876	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1820	N	1410	-0-	-410	-0-	53	1	1355	2	Y	2					3
							2	9									
03	1953	N	639	-0-	-1314	-0-	32	1	605	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1830	N	1229	-0-	-601	-0-	59	1	1169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1550	N	1049	-0-	-501	-0-	53	1	994	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

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

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10052 - 10970

12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	209	1	4939	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	213	1	5070	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	171	1	4410	2	Y	6					13
							7	9									
03	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	231	1	4414	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	219	1	4307	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	256	1	4810	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

12	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	135	1	3172	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	146	1	3475	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	123	1	3174	2	Y	5					9
							6	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	182	1	3484	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	165	1	3232	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
05	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	176	1	3305	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	39	1	1005	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	53	1	1037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	55	1	1027	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	51	1 3 9	1227	3	Y	3	3	1			-0-
01	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	45	1 3 9	1063	2	Y	3	3	1			-0-
02	1232	N	976	-0-	-256	-0-	36	1 2 9	938	2	Y	2	2	1			-0-
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	58	1 4 9	1102	2	Y	4	4	1			-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	47	1 3 9	923	2	Y	3	3	1			-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	51	1 3 9	968	2	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	118	1 7 9	1649	3	N	6					23
01	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	78	1 6 9	1034	2	N	5					28
02	1624	N	1029	-0-	-595	-0-	71	1 2 9	956	2	N	2					30
03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	104	1 2 9	1498	2	N	2					32
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	122	1 9 9	1800	2	N	8					40
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	1758	2	N	4					44

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

12	DLQ G-10		6172	-0-	6172	18534	249	1 14 9	5909	3	Y	13	12	1			4
01	24660	X	6126	-0-	-18534	-0-	246	1 19 9	5861	2	Y	17	15	1			6
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	205	1 13 9	5266	2	Y	12	16	1			2
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	321	1 26 9	6153	2	Y	24	24	1			2
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	307	1 23 9	6035	2	Y	21	20	1			3
*05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	322	1 23 9	6058	2	Y	21	20	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2295	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	2212	N	2099	-0-	-113	-0-	78	1	2015	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	113	1	2172	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1	2184	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	110	1	2078	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

12	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	43	1	992	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	39	1	922	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1317	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	70	1	1319	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

12	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	376	1	5237	3	N	6					63
							7	9									
01	5952	X	5553	-0-	-399	-0-	388	1	5159	2	N	5	68	1			-0-
							6	9									
02	5320	X	4550	-0-	-770	-0-	316	1	4231	2	N	3					3
							3	9									
03	5859	X	5813	-0-	-46	-0-	379	1	5428	2	N	5					8
							6	9									
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	356	1	5241	2	N	2					10
							2	9									
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	366	1	5386	2	N	3					13
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	113	1	2667	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	105	1	2502	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	93	1	2400	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	134	1	2571	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	121	1	2372	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	2759	N	2490	-0-	-269	-0-	125	1	2356	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

12	3348	X	2249	-0-	-1099	-0-	91	1	2152	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	99	1	2541	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	126	1	2481	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	130	1	2450	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

12	DLQ G-10		2593	-0-	2593	8068	105	1	2481	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	3000	N	2618	-0-	-382	7686	105	1	2505	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	2800	N	2246	-0-	-554	7132	84	1	2156	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	3100	N	2549	-0-	-551	6581	126	1	2412	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	3000	N	2378	-0-	-622	5959	115	1	2254	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	3100	N	2192	-0-	-908	5051	110	1	2074	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	67	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	593	-0-	-471	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	137	1	3266	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	102	1	2621	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	2418	X	2082	-0-	-336	-0-	103	1	1970	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	136	1	2675	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	3410	X	2486	-0-	-924	-0-	125	1	2352	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

12	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	120	1	2835	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	122	1	2907	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	2772	X	2671	-0-	-101	-0-	100	1	2564	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	143	1	2740	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	127	1	2503	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	134	1	2520	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1	882	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	36	1	696	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1320	N	558	-0-	-762	-0-	27	1	529	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	39	1	728	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	981	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	896	N	715	-0-	-181	-0-	27	1	686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	48	1	916	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	882	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4442	-0-	4442	13199	181	1	4250	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	17541	X	4342	-0-	-13199	-0-	174	1	4155	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	155	1	3979	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	213	1	4086	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	197	1	3876	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	265	1	4990	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6371	80	1	1887	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	3000	N	2291	-0-	-709	5662	92	1	2192	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
02	2800	N	1837	-0-	-963	4699	69	1	1764	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3100	N	1677	-0-	-1423	3276	83	1	1587	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
04	3000	N	2295	-0-	-705	2571	111	1	2176	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*05	3100	N	1705	-0-	-1395	1176	86	1	1612	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1038	-0-	-2124	-0-	43	1	993	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	3162	X	999	-0-	-2163	-0-	40	1	956	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2660	X	892	-0-	-1768	-0-	33	1	857	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1240	X	910	-0-	-330	-0-	45	1	862	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1020	X	787	-0-	-233	-0-	38	1	746	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	992	N	750	-0-	-242	-0-	38	1	710	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	39	1	994	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1457	N	1099	-0-	-358	-0-	54	1	1041	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	53	1	1050	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	61	1	1145	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1576	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1660	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	65	1	1243	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	63	1	1246	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	71	1	1333	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	73	1	1742	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	67	1	1591	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	55	1	1420	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	80	1	1535	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	74	1	1447	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	79	1	1488	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7800	-0-	7800	23320	315	1	7466	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
01	30939	X	7619	-0-	-23320	-0-	306	1	7290	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	251	1	6451	2	Y	15	20	1			19
							17	9									
03	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	300	1	5751	2	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	7620	X	7424	-0-	-196	-0-	358	1	7040	2	Y	24	23	1			18
							26	9									
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	393	1	7397	2	Y	25	25	1			18
							28	9									

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	9	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	10	1	266	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	10	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	1					3
							1	9									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	155	1	3640	3	Y	8	7	1			15
							9	9									
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	162	1	3866	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	133	1	3419	2	Y	8	10	1			15
							9	9									
03	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	190	1	3636	2	Y	14	15	1			14
							15	9									
04	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	173	1	3394	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
05	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	181	1	3414	2	Y	12	12	1			14
							13	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4231	-0-	4231	12126	171	1	4050	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
01	13727	X	1601	-0-	-12126	-0-	64	1	1531	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	93	1	2386	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	138	1	2650	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	3930	X	2344	-0-	-1586	-0-	113	1	2222	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	4061	X	2490	-0-	-1571	-0-	125	1	2356	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	17	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	114	1	2684	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	108	1	2582	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	125	1	2449	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	133	1	2494	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	13	1	319	3	N	1	1	1			36
							1	9									
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	10	1	285	2	N	-0-					36
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	11	1	283	2	N	-0-					36
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	319	2	N	3	2	1			37
							3	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	1					38
							1	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					38

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

12	1147	N	87	-0-	-1060	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

12	4805	X	2053	-0-	-2752	-0-	83	1	1966	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4805	X	3012	-0-	-1793	-0-	121	1	2882	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	179	1	4591	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	4562	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	186	1	3652	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	168	1	3155	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	785	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	21	1	550	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	22	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	39	1	762	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	30	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	40	1			-0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	103	1	2418	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	101	1	2403	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2210	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
03	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	122	1	2333	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
04	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	112	1	2208	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	121	1	2281	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

12	DLQ G-10		1248	-0-	1248	3759	51	1	1194	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3000	N	1267	-0-	-1733	2026	51	1	1212	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2800	N	800	-0-	-2000	26	30	1	768	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1394	N	1368	-0-	-26	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	319	1	7565	3	Y	17	14	1			15
							19	9									
01	7471	X	6620	-0-	-851	-0-	266	1	6333	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
02	6692	X	6618	-0-	-74	-0-	247	1	6356	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	387	1	7412	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	323	1	6347	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	345	1	6489	2	Y	22	22	1			12
							24	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3663	50	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	3000 N	1214	-0-	-1786	1877	49	1	1162	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	2800 N	1086	-0-	-1714	163	41	1	1043	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1539 N	1376	-0-	-163	-0-	68	1	1302	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

12	2201 N	2030	-0-	-171	-0-	136	1	1892	3	N	2					27
						2	9									
01	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	133	1	1774	2	N	-0-	10	1			17
02	1876 N	1666	-0-	-210	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					17
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	128	1	1836	2	N	-0-					17
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	119	1	1757	2	N	-0-					17
*05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	124	1	1819	2	N	-0-					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1965	3	N	10					45
						11	9									
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	20	65	1			-0-
						22	9									
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	115	1	1648	2	N	12					12
						13	9									
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	N	11					23
						12	9									
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1606	2	N	10					33
						11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	27	1	534	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2	1	2079	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					2
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	2	Y	-0-					2
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	75	1	1939	2	Y	1					3
							1	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					3
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1910	2	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	138	1	3253	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	138	1	3289	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	176	1	3373	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	154	1	3032	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	179	1	3362	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1461	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	60	1	1436	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	52	1	1328	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	135	1	3210	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	101	1	2599	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	172	1	3288	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3330	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	238	1	4482	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2	1	2669	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					4
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	16	1	2340	2	Y	-0-					4
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	93	1	2414	2	Y	1					5
							1	9									
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	189	1	2637	3	N	2					40
							2	9									
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	N	-0-					40
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	176	1	2362	2	N	-0-					40
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-					40
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	185	1	2717	2	N	-0-					40
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2843	2	N	2					42
							2	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7343	-0-	-500	-0-	443	1	6900	3	N	-0-					-0-
								2		9							
01	7781	X	7154	-0-	-627	-0-	415	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6509	-0-	-463	-0-	464	1	6045	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	436	1	6707	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7059	-0-	-141	-0-	448	1	6611	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7187	-0-	-160	-0-	464	1	6723	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	2	1	1			1
								2		9							
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	3	2	1			2
								3		9							
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	2	3	1			1
								2		9							
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	4	4	1			1
								4		9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	3	3	1			1
								3		9							
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	3	3	1			1
								3		9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	1					18
								1		9							
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	N	-0-					18
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	26	1	347	2	N	-0-					18
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	2	N	-0-					18
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	26	1	377	2	N	-0-					18
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	305	1	7190	3	Y	16	14	1			11
								18		9							
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	310	1	7390	2	Y	22	19	1			14
								24		9							
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	247	1	6347	2	Y	14	20	1			8
								15		9							
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	399	1	7635	2	Y	30	30	1			8
								33		9							
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	384	1	7536	2	Y	26	25	1			9
								29		9							
*05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	409	1	7698	2	Y	26	26	1			9
								29		9							

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		995	-0-	995	3050	40	1	953	3	Y	2	2	1			1
								2		9							
01	3000	N	1220	-0-	-1780	1270	49	1	1168	2	Y	3	3	1			1
								3		9							
02	2462	N	1192	-0-	-1270	-0-	44	1	1145	2	Y	3	3	1			1
								3		9							
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	Y	5	6	1			-0-
								6		9							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	4	4	1			-0-
								4		9							
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	5	5	1			-0-
								6		9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4885	3	N	12					47
							13	9									
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	341	1	4530	2	N	16					63
							18	9									
02	4256	X	4191	-0-	-65	-0-	291	1	3892	2	N	7					70
							8	9									
03	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	319	1	4574	2	N	10					80
							11	9									
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	309	1	4543	2	N	20					100
							22	9									
05	5239	X	4492	-0-	-747	-0-	279	1	4107	2	N	96	151	1			45
							106	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4562	-0-	4562	13055	185	1	4366	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	17460	X	4405	-0-	-13055	-0-	177	1	4215	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	178	1	4575	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	203	1	3878	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	4410	X	4015	-0-	-395	-0-	194	1	3807	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	207	1	3888	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2341	-0-	2341	6955	94	1	2241	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
01	3000	N	2458	-0-	-542	6413	99	1	2351	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	2800	N	2229	-0-	-571	5842	83	1	2140	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
03	3100	N	2376	-0-	-724	5118	117	1	2249	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	7239	X	2121	-0-	-5118	-0-	102	1	2011	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	2480	X	2087	-0-	-393	-0-	105	1	1974	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	133	1	3104	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
01	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	129	1	3073	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2916	2	Y	4					7
							4	9									
03	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	160	1	3068	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	154	1	3017	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

12	DLQ G-10		6377	-0-	6377	18948	302	1	6056	3	Y	17	91	1			7
							19	9									
01	25077	X	6129	-0-	-18948	-0-	308	1	5765	2	Y	51	28	1			30
							56	9									
02	5600	X	5273	-0-	-327	-0-	250	1	4989	2	Y	31					61
							34	9									
03	6200	X	5619	-0-	-581	-0-	278	1	5324	2	Y	15	24	1			52
							17	9									
04	6600	X	5497	-0-	-1103	-0-	279	1	5189	2	Y	26	6	1			72
							29	9									
05	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	280	1	5205	2	Y	13					85
							14	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

12	682	N	672	-0-	-10	-0-	41	1	631	3	N	-0-					43
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	N	1					44
							1	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	1					45
							1	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	N	1					46
							1	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	43	1	637	2	N	-0-					46
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	N	1					47
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2050	-0-	2050	5994	83	1	1963	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	3000	N	1974	-0-	-1026	4968	79	1	1893	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	2800	N	1842	-0-	-958	4010	69	1	1770	2	Y	3					4
							3	9									
03	3100	N	2063	-0-	-1037	2973	102	1	1954	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	3000	N	1940	-0-	-1060	1913	94	1	1845	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*05	3100	N	2007	-0-	-1093	820	101	1	1900	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	65	1	1565	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	59	1	1394	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	50	1	1294	2	Y	2					5
							2	9									
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1452	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

12	527	N	259	-0-	-268	-0-	17	1	242	3	N	-0-					8
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	2	N	-0-					8
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	12	1	163	2	N	-0-					8
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	N	-0-					8
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					8
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	225	1	5333	3	Y	12	10	1			13
							13	9									
01	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	220	1	5241	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
02	5068	X	5037	-0-	-31	-0-	188	1	4837	2	Y	11	14	1			12
							12	9									
03	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	274	1	5242	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	1					6
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	56	1	1345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	59	1	1413	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1372	N	1137	-0-	-235	-0-	42	1	1092	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1433	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8463	-0-	8463	25352	397	1	7975	3	Y	83	127	1			181
							91	9									
01	36381	X	11029	-0-	-25352	-0-	555	1	10368	2	Y	96	212	1			65
							106	9									
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	400	1	7968	2	Y	21					86
							23	9									
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	473	1	9065	2	Y	18	64	1			40
							20	9									
04	10680	X	9947	-0-	-733	-0-	506	1	9415	2	Y	24	8	1			56
							26	9									
05	11036	X	9786	-0-	-1250	-0-	500	1	9286	2	Y	-0-					56

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	3	N	-0-					10
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-					10
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-					10
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					10
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-					10
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3	1	3842	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					6
02	3444	X	3348	-0-	-96	-0-	22	1	3326	2	Y	-0-					6
03	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	131	1	3392	2	Y	1					7
							1	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	125	1	2971	2	Y	-0-					7
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	Y	1					8
							1	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1020	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	2800	N	3069	-0-	269	269	115	1	2946	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2516	N	2247	-0-	-269	-0-	111	1	2127	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	3410	X	1893	-0-	-1517	-0-	95	1	1791	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

12	DLQ G-10		2316	-0-	2316	6916	110	1	2199	3	Y	6	76	1			2
							7	9									
01	3000	N	2307	-0-	-693	6223	116	1	2170	2	Y	19	10	1			11
							21	9									
02	2800	N	2118	-0-	-682	5541	100	1	2005	2	Y	12					23
							13	9									
03	3100	N	2315	-0-	-785	4756	115	1	2193	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
04	3000	N	2201	-0-	-799	3957	112	1	2077	2	Y	11	3	1			27
							12	9									
*05	3100	N	2258	-0-	-842	3115	115	1	2137	2	Y	5					32
							6	9									

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

12	DLQ G-10		2610	-0-	2610	7708	107	1	2496	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	3000	N	2193	-0-	-807	6901	88	1	2098	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	2800	N	2659	-0-	-141	6760	99	1	2553	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	3100	N	2857	-0-	-243	6517	141	1	2704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	3000	N	2474	-0-	-526	5991	119	1	2346	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	3100	N	2193	-0-	-907	5084	110	1	2075	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	171	1	4026	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	164	1	3906	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
02	3864	X	3775	-0-	-89	-0-	141	1	3628	2	Y	5					6
							6	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	4091	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	204	1	4015	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	214	1	4017	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	20044	203	1	4782	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
01	26774	X	6730	-0-	-20044	-0-	270	1	6439	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
02	6608	X	6188	-0-	-420	-0-	231	1	5942	2	Y	14	17	1			11
							15	9									
03	7316	X	6717	-0-	-599	-0-	332	1	6357	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6268	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	6758	X	6543	-0-	-215	-0-	329	1	6191	2	Y	21	21	1			9
							23	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	259	1	5210	3	Y	53	87	1			128
							58	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	293	1	5486	2	Y	50	137	1			41
							55	9									
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	264	1	5259	2	Y	14					55
							15	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	275	1	5264	2	Y	10	37	1			28
							11	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	285	1	5297	2	Y	14	5	1			37
							15	9									
05	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	286	1	5301	2	Y	-0-					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

12	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7388	99	1	2342	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3000	N	2474	-0-	-526	6862	99	1	2367	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	2800	N	2311	-0-	-489	6373	86	1	2219	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	3100	N	2421	-0-	-679	5694	120	1	2291	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	3000	N	2418	-0-	-582	5112	117	1	2292	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	3100	N	2477	-0-	-623	4489	125	1	2343	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

12	6262	X	5324	-0-	-938	-0-	4	1	5314	3	Y	5	21	1			5
							6	9									
01	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-					5
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	32	1	4766	2	Y	-0-					5
03	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	195	1	5061	2	Y	2					7
							2	9									
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4880	2	Y	-0-					7
05	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	218	1	4892	2	Y	1					8
							1	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

12	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13130	209	1	4192	3	Y	-0-	18	1			93
01	17592	X	4462	-0-	-13130	-0-	224	1	4196	2	Y	38	25	1			106
							42	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	211	1	4208	2	Y	12					118
							13	9									
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	244	1	4665	2	Y	4	23	1			99
							4	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	232	1	4310	2	Y	15	6	1			108
							17	9									
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	236	1	4377	2	Y	3					111
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2	1	2462	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
01	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					3
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	16	1	2445	2	Y	-0-					3
03	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	90	1	2341	2	Y	1					4
							1	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	107	1	2400	2	Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	Y	2					2
							2	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	86	1	1654	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	74	1	1445	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	84	1	1582	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3111	-0-	3111	9262	127	1	2976	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	12431	X	3169	-0-	-9262	-0-	127	1	3032	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	157	1	4029	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3601	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	271	1	5329	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
*05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	267	1	5029	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	194	1	4574	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	184	1	4373	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
02	4564	X	4308	-0-	-256	-0-	161	1	4137	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	236	1	4522	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	237	1	4646	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	318	1	5976	2	Y	21	18	1			6
							23	9									

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1901	-0-	1901	8750	115	1	1786	3	Y	-0-					27
01	14271	X	5521	-0-	-8750	-0-	315	1	5128	2	Y	71	54	1			44
							78	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	312	1	4070	2	Y	-0-					44
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	271	1	4163	2	Y	-0-					44
04	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	276	1	4072	2	Y	47					91
							52	9									
05	5518	X	4177	-0-	-1341	-0-	268	1	3894	2	Y	14	47	1			58
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	112	1	2648	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	132	1	3151	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	2464	X	1892	-0-	-572	-0-	71	1	1817	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	116	1	2229	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	106	1	2076	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	151	1	2849	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

12	837	N	792	-0-	-45	-0-	53	1	739	3	N	-0-					27
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	55	1	732	2	N	-0-					27
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	48	1	643	2	N	-0-					27
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	52	1	746	2	N	-0-					27
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-					27
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-	27	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2	1	2319	3	N	-0-					-0-
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	N	12					12
							13	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	-0-					12
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	710	2	N	1	1	6			12
							1	9									

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					1
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					1
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3	1	4202	3	Y	4	17	1			12
							4	9									
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					12
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	25	1	3772	2	Y	-0-					12
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	156	1	4029	2	Y	2					14
							2	9									
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	164	1	3905	2	Y	-0-					14
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	1					15
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	53	1	738	3	N	1					18
							1	9									
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	53	1	704	2	N	-0-					18
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	47	1	624	2	N	-0-					18
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	2	N	-0-					18
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	N	-0-					18
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	185	1	4364	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	182	1	4333	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	159	1	4082	2	Y	6					10
							7	9									
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	233	1	4467	2	Y	14	10	1			14
							15	9									
04	4470	X	4222	-0-	-248	-0-	204	1	4016	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	226	1	4256	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					3
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					3
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					3
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					3

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	756	3	N	3					38
							3	9									
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	21	1	507	2	N	10					48
							11	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	2	N	-0-					48
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	N	-0-					48
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					48
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	2					50
							2	9									

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	173	1	4071	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	170	1	4038	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	144	1	3699	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
03	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	209	1	4000	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	193	1	3793	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	204	1	3845	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4680	-0-	4680	14004	282	1	4398	3	Y	-0-					37
01	18635	X	4631	-0-	-14004	-0-	265	1	4304	2	Y	56	50	1			43
							62	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	296	1	3852	2	Y	-0-					43
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	270	1	4154	2	Y	-0-					43
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	251	1	3713	2	Y	40					83
							44	9									
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	307	1	4451	2	Y	15	43	1			55
							17	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	108	1	2538	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	104	1	2486	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	2436	N	2309	-0-	-127	-0-	86	1	2220	2	Y	3					3
							3	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	2420	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	2	1	1946	3	N	10					89
							11	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2533	2	14	9	N	13					102
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	N	12					114
							13	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1823	2	N	6					120
							7	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	9					129
							10	9									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	6					135
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	2					52
							2	9									
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	N	-0-					52
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					52
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					52
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					52
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	2	N	-0-					52

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2176	-0-	-800	-0-	88	1	2084	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
01	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	114	1	2717	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
02	2688	X	2227	-0-	-461	-0-	83	1	2141	2	Y	3					10
							3	9									
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
05	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	115	1	2171	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					40
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	2					42
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					42
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					42
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	32	1	477	2	Y	1					43
							1	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	1					44
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1326	3	N	5					28
							6	9									
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	93	1	1231	2	N	2					30
							2	9									
02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	80	1	1069	2	N	2					32
							2	9									
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	93	1	1327	2	N	3					35
							3	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	N	2					37
							2	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	2					39
							2	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	274	1	4263	3	Y	-0-					29
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4201	2	Y	55	49	1			35
							61	9									
02	4032	X	3993	-0-	-39	-0-	284	1	3709	2	Y	-0-					35
03	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	266	1	4089	2	Y	-0-					35
04	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	274	1	4042	2	Y	44					79
							48	9									
05	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	287	1	4156	2	Y	14	44	1			49
							15	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	9	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	71	1	1681	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	81	1	1919	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	74	1	1907	2	Y	3					4
							3	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1	2235	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	170	1	3194	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

12	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	152	1	3576	3	Y	8	7	1			14
							9	9									
01	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	147	1	3506	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
02	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	122	1	3137	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3601	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	178	1	3491	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3526	2	Y	12	12	1			13
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3	1	3624	3	N	8					28
							9	9									
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3416	2	10	9	N	9					37
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	20	1	2975	2	N	-0-					37
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	117	1	3038	2	N	8					45
							9	9									
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	1					46
							1	9									
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	N	1					47
							1	9									

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	175	1	2719	3	N	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	168	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	183	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	168	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2529	-0-	-261	-0-	161	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2596	-0-	-256	-0-	167	1	2429	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	30	1	714	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	20	1	507	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	23	1	445	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	3	1	3289	3	N	3	13	1			6
							3	9									
01	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-					6
02	3164	X	2920	-0-	-244	-0-	20	1	2900	2	N	-0-					6
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	118	1	3059	2	N	1					7
							1	9									
04	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	125	1	2980	2	N	-0-					7
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	131	1	2923	2	N	1					8
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	164	1	2283	3	N	7					87
							8	9									
01	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	173	1	2294	2	N	4	71	1			20
							4	9									
02	2268	N	2177	-0-	-91	-0-	151	1	2024	2	N	2					22
							2	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2350	2	N	6					28
							7	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	161	1	2376	2	N	9					37
							10	9									
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	N	-0-	37	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2	1	2816	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			Y	-0-					3
02	2660	X	2553	-0-	-107	-0-	17	1	2536	2	Y	-0-					3
03	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	102	1	2632	2	Y	1					4
							1	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	109	1	2601	2	Y	-0-					4
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2693	2	Y	1					5
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4909	-0-	4909	14844	199	1	4698	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	19244	X	4400	-0-	-14844	-0-	177	1	4210	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	155	1	3988	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4197	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	204	1	4004	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	4805	X	4339	-0-	-466	-0-	218	1	4106	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	652	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	600	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	30	1	581	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

12	744	N	62	-0-	-682	-0-	4	1	58	3	N	-0-					42
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-	42	1			-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

12	2883	N	2659	-0-	-224	-0-	160	1	2497	3	Y	2					5
							2	9									
01	2883	N	2571	-0-	-312	-0-	148	1	2414	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	2548	N	2309	-0-	-239	-0-	165	1	2144	2	Y	-0-					2
03	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	155	1	2383	2	Y	-0-					2
04	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	156	1	2299	2	Y	8					10
							9	9									
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	165	1	2389	2	Y	10	16	1			4
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					1
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	2	Y	-0-					1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	2	Y	-0-					1
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					1
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	66	1	1476	2	Y	-0-					1

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
01	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	78	1	1862	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
02	1932	N	1845	-0-	-87	-0-	69	1	1772	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	109	1	2087	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	Y	7	7	1			13
							8	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	83	1	1966	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	80	1	1912	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
02	1932	N	1816	-0-	-116	-0-	68	1	1744	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	97	1	1866	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1891	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1	1809	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4278	-0-	4278	13336	173	1	4095	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
01	17435	X	4099	-0-	-13336	-0-	165	1	3922	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	136	1	3508	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	200	1	3834	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	184	1	3612	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	195	1	3664	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1116	-0-	-2294	-0-	67	1	1048	3	Y	1					1
							1	9									
01	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	136	1	2204	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	213	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	186	1	2858	2	Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	186	1	2746	2	Y	10					10
							11	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	186	1	2700	2	Y	12	19	1			3
							13	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6248	81	1	1945	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	3000	N	2067	-0-	-933	5315	83	1	1977	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
02	2800	N	1911	-0-	-889	4426	71	1	1836	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3100	N	2210	-0-	-890	3536	109	1	2092	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
04	3000	N	2180	-0-	-820	2716	105	1	2067	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
*05	3100	N	2261	-0-	-839	1877	114	1	2139	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		27	-0-	27	103	27	3			Y	-0-					-0-
01	141	X	38	-0-	-103	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		52	-0-	52	125	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6301	-0-	6301	19632	255	1	6033	3	Y	12	15	1			16
							13	9									
01	25390	X	5758	-0-	-19632	-0-	232	1	5517	2	Y	8	15	1			9
							9	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	195	1	5009	2	Y	8					17
							9	9									
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	275	1	5262	2	Y	17	13	1			21
							19	9									
04	6120	X	4622	-0-	-1498	-0-	224	1	4395	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
05	6293	X	4966	-0-	-1327	-0-	250	1	4703	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

12	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	109	1	1519	3	N	148	124	1			129
							163	9									
01	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	101	1	1346	2	N	-0-	114	1			15
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	141	1	1890	2	N	59	35	1			39
							65	9									
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2427	2	N	155	134	1			60
							171	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2228	2	N	176	148	1			88
							194	9									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	158	1	2328	2	N	39	59	1			68
							43	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

12	6262	X	4559	-0-	-1703	-0-	275	1	4276	3	N	7					103
							8	9									
01	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	250	1	4070	2	N	7					110
							8	9									
02	5068	X	4294	-0-	-774	-0-	305	1	3981	2	N	7					117
							8	9									
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	292	1	4479	2	N	3					120
							3	9									
04	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	240	1	3548	2	N	5					125
							6	9									
05	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	243	1	3531	2	N	7					132
							8	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1452	3	N	2					34
							2	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	2	9	9	N	8					42
02	1372	N	1246	-0-	-126	-0-	8	1	1238	2	N	-0-					42
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	52	1	1341	2	N	7					49
							8	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1317	2	N	2					51
							2	9									
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	59	1	1331	2	N	1					52
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	N	-0-					19
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	N	-0-					19
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	30	1	405	2	N	-0-					19
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-					19
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	1					20
							1	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-	20	1			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

12	DLQ G-10		2518	-0-	2518	7445	103	1	2409	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	3000	N	2545	-0-	-455	6990	102	1	2435	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	2800	N	2219	-0-	-581	6409	83	1	2130	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	3100	N	2974	-0-	-126	6283	147	1	2815	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	3000	N	2689	-0-	-311	5972	130	1	2549	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*05	3100	N	2656	-0-	-444	5528	134	1	2512	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

12	1705	N	944	-0-	-761	-0-	38	1	904	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
01	1302	N	792	-0-	-510	-0-	32	1	758	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	28	1	721	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	37	1	701	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	Y	1					7
							1	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-					5
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	81	1	1253	2	Y	-0-					5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	Y	4					9
							4	9									
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	73	1	1063	2	Y	5	7	1			7
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3	1	3875	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
01	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	2767	2			Y	-0-					5
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	25	1	3645	2	Y	-0-					5
03	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	132	1	3428	2	Y	2					7
							2	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	2	Y	-0-					7
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	150	1	3352	2	Y	1					8
							1	9									

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	158	1	2454	3	Y	1					2
							1	9									
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	170	1	2764	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	2240	X	2066	-0-	-174	-0-	147	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2743	2	Y	9					9
							10	9									
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	187	1	2713	2	Y	11	18	1			2
							12	9									

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	255	1	6275	3	N	17	15	1			9
							19	9									
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	244	1	6757	2	N	11	9	1			11
							12	9									
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	214	1	5658	2	N	8	10	1			9
							9	9									
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	232	1	6976	2	N	16	15	1			10
							18	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5909	2	N	11	10	1			11
							12	9									
*05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	487	1	6426	2	N	10	5	1			16
							11	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					2
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	Y	-0-					2
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					2
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					2
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5892	-0-	5892	17434	278	1	5590	3	Y	22	23	1			33
							24	9									
01	23257	X	5823	-0-	-17434	-0-	291	1	5449	2	Y	75	33	1			75
							83	9									
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	250	1	4979	2	Y	39					114
							43	9									
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5519	2	Y	18					132
							20	9									
04	5760	X	5681	-0-	-79	-0-	287	1	5346	2	Y	44	22	1			154
							48	9									
05	5890	X	5744	-0-	-146	-0-	292	1	5417	2	Y	32					186
							35	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1901	-0-	1901	5663	90	1	1803	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
01	3000	N	1949	-0-	-1051	4612	98	1	1825	2	Y	24	10	1			28
							26	9									
02	2800	N	1711	-0-	-1089	3523	81	1	1617	2	Y	12					40
							13	9									
03	3100	N	1864	-0-	-1236	2287	92	1	1766	2	Y	5					45
							6	9									
04	3000	N	1324	-0-	-1676	611	67	1	1246	2	Y	10	6	1			49
							11	9									
*05	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	76	1	1411	2	Y	9					58
							10	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	343	1	5335	3	Y	4					6
							4	9									
01	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	328	1	5325	2	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	367	1	4791	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	340	1	5225	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	348	1	5137	2	Y	18					18
							20	9									
05	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	365	1	5295	2	Y	24	36	1			6
							26	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	105	1	2479	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	98	1	2329	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1969	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2370	N	1959	-0-	-411	-0-	95	1	1857	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	97	1	1825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	26	1	524	3	Y	-0-	3	1			1
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	422	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	18	1	365	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	20	1	381	2	Y	11					16
							12	9									
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	19	1	350	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					11

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	3	Y	1					6
							1	9									
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	83	1	1353	2	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	2	Y	4					4
							4	9									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	-0-					113
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	42	1	677	2	Y	2					115
							2	9									
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	34	1	439	2	Y	1					116
							1	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					116
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	803	2	Y	1					117
							1	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	1					118
							1	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	3	Y	1					1
							1	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1489	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	97	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	90	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	75	1	1104	2	Y	4					4
							4	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		136	-0-	136	1445	7	1	128	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1509	N	64	-0-	-1445	-0-	3	1	60	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	22	1	441	2	Y	3					4
							3	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	1					5
							1	9									
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			4
05	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					4

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	32	1	644	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	34	1	630	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	28	1	565	2	Y	4					10
							4	9									
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	617	2	Y	2					12
							2	9									
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1	566	2	Y	4	2	1			14
							4	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	30	1	566	2	Y	3					17
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	2	1	1903	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
01	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			Y	-0-					6
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	11	1	1684	2	Y	-0-					6
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1853	2	Y	1					7
							1	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	Y	-0-					7
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					7

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	51	1	786	3	Y	-0-					4
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	2	Y	-0-					4
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	61	1	795	2	Y	-0-					4
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					4
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	58	1	863	2	Y	-0-					4
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	Y	-0-					4

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4	1	4988	3	N	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	29	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	169	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	N	196	171	1			25
							216	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4317	2	N	12					37
							13	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	112	1	2616	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	110	1	2618	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	2632	X	2551	-0-	-81	-0-	95	1	2449	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	131	1	2500	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	122	1	2406	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	131	1	2458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					3
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					3
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

12	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	705	1	16660	3	Y	38	36	1			28
							42	9									
01	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	647	1	15401	2	Y	45	42	1			31
							50	9									
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	500	1	12862	2	Y	29	41	1			19
							32	9									
03	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	737	1	14110	2	Y	55	59	1			15
							61	9									
04	15900	X	12536	-0-	-3364	-0-	605	1	11886	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
05	16430	X	13360	-0-	-3070	-0-	672	1	12641	2	Y	43	43	1			12
							47	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

12	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	220	1	2168	3	N	6					107
							7	9									
01	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	209	1	2213	2	N	4					111
							4	9									
02	2184	N	2037	-0-	-147	-0-	174	1	1860	2	N	3	18	1			96
							3	9									
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	201	1	2149	2	N	6					102
							7	9									
04	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	199	1	2054	2	N	4					106
							4	9									
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	N	5					111
							6	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

12	DLQ G-10		2285	-0-	2285	6795	138	1	2146	3	Y	1					5
							1	9									
01	3000	N	2273	-0-	-727	6068	131	1	2134	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	2047	-0-	-753	5315	146	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2236	-0-	-864	4451	137	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2181	-0-	-819	3632	138	1	2035	2	Y	7					7
							8	9									
*05	3100	N	2237	-0-	-863	2769	144	1	2083	2	Y	9	14	1			2
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	227	1	2246	3	N	11					44
							12	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	213	1	2250	2	N	2					46
							2	9									
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	178	1	1901	2	N	3	48	1			1
							3	9									
03	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	203	1	2169	2	N	6					7
							7	9									
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	202	1	2085	2	N	5					12
							6	9									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	211	1	2101	2	N	5					17
							6	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

12	1891	N	1085	-0-	-806	-0-	43	1	1040	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	1798	N	991	-0-	-807	-0-	40	1	948	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
02	1680	N	884	-0-	-796	-0-	33	1	849	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	3000	N	3465	-0-	465	465	167	1	3286	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*05	1557	N	1092	-0-	-465	-0-	55	1	1033	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	28	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15	-0-	15	43	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

12	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6599	138	1	2140	3	Y	-0-					106
01	3000	N	2307	-0-	-693	5906	134	1	2173	2	Y	-0-					106
02	2800	N	2074	-0-	-726	5180	148	1	1926	2	Y	-0-					106
03	3100	N	2192	-0-	-908	4272	134	1	2058	2	Y	-0-					106
04	3000	N	2173	-0-	-827	3445	133	1	1961	2	Y	72	117	1			61
							79	9									
*05	3100	N	2109	-0-	-991	2454	136	1	1973	2	Y	-0-					61

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	78	1	1222	3	N	5					70
								6	9									
01	1302	N	1237	-0-		-65	-0-	71	1	1160	2	N	5					75
								6	9									
02	1008	N	980	-0-		-28	-0-	69	1	905	2	N	5					80
								6	9									
03	1302	N	1239	-0-		-63	-0-	76	1	1162	2	N	1					81
								1	9									
04	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	80	1	1187	2	N	4					85
								4	9									
*05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	82	1	1186	2	N	4					89
								4	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

12	DLQ G-10		2914	-0-		2914	9696	118	1	2789	3	Y	6	6	1			6
								7	9									
01	12517	X	2821	-0-		-9696	-0-	113	1	2699	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
02	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	126	1	3253	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
03	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	192	1	3685	2	Y	15	14	1			6
								17	9									
04	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	165	1	3235	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
*05	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	210	1	3957	2	Y	14	13	1			6
								15	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

12	4030	X	2968	-0-		-1062	-0-	272	1	2687	3	Y	8					65
								9	9									
01	3751	X	3333	-0-		-418	-0-	287	1	3036	2	Y	9					74
								10	9									
02	3164	X	2620	-0-		-544	-0-	223	1	2388	2	Y	8	26	1			56
								9	9									
03	3286	X	3243	-0-		-43	-0-	277	1	2957	2	Y	8					64
								9	9									
04	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	258	1	2667	2	Y	5	55	1			14
								6	9									
05	2945	X	2435	-0-		-510	-0-	222	1	2207	2	Y	5					19
								6	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

12	217	N	217	-0-		-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-		-0-	-0-	27	1	643	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	112	N	109	-0-		-3	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	630	N	111	-0-		-519	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	29	1	567	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	93	1	1453	3	Y	1					47
							1	9									
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	90	1	1460	2	Y	2					49
							2	9									
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-					49
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	93	1	1432	2	Y	-0-					49
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	2	Y	51	69	1			31
							56	9									
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					31

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

12	DLQ G-10		2303	-0-	2303	6994	212	1	2090	3	Y	1					29
							1	9									
01	3000	N	2433	-0-	-567	6427	210	1	2222	2	Y	1					30
							1	9									
02	2800	N	2086	-0-	-714	5713	178	1	1905	2	Y	3					33
							3	9									
03	3100	N	2410	-0-	-690	5023	206	1	2203	2	Y	1					34
							1	9									
04	3000	N	2337	-0-	-663	4360	206	1	2128	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
*05	3100	N	2394	-0-	-706	3654	218	1	2173	2	Y	3					10
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2677	2	Y	8	5	1			14
							9	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2259	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	125	1	2401	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
04	2700	N	2385	-0-	-315	-0-	115	1	2261	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
05	2604	N	2262	-0-	-342	-0-	114	1	2140	2	Y	7	8	1			11
							8	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	45	1	439	3	Y	1					11
							1	9									
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	41	1	432	2	Y	1					12
							1	9									
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	38	1	405	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	1					9
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	1	1	647	3	N	-0-					55
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	2	2	9	N	2					57
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	4	1	566	2	N	1					58
							1	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	22	1	560	2	N	5					63
							6	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	568	2	N	1					64
							1	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	26	1	576	2	N	6					70
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	335	1	3315	3	Y	2					39
							2	9									
01	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	322	1	3403	2	Y	3					42
							3	9									
02	3388	X	3116	-0-	-272	-0-	266	1	2846	2	Y	4					46
							4	9									
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	314	1	3351	2	Y	2					48
							2	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	319	1	3169	2	Y	6					13
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1686	3	N	1					12
							1	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	2	N	-0-					12
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	75	1	977	2	N	-0-					12
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	N	1					13
							1	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-					13
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	N	1					14
							1	9									

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	3					40
							3	9									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					40
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					40
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					40
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					40
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					40

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

12	DLQ G-10		2943	-0-	2943	8828	177	1	2764	3	Y	2					19
							2	9									
01	3000	N	2932	-0-	-68	8760	169	1	2754	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
02	2800	N	2586	-0-	-214	8546	184	1	2402	2	Y	-0-					3
03	3100	N	2936	-0-	-164	8382	179	1	2757	2	Y	-0-					3
04	3000	N	2822	-0-	-178	8204	178	1	2634	2	Y	9					12
							10	9									
*05	3100	N	2894	-0-	-206	7998	186	1	2695	2	Y	12	18	1			6
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	198	1 1 9	1957	3	Y	1					23
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	2057	2	Y	1					24
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	1751	2	Y	2					26
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	2023	2	Y	1					27
04	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	178	1 3 9	1848	2	Y	3	26	1			4
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	206	1 3 9	2046	2	Y	3					7

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	302	1 8 9	2975	3	N	7					42
01	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	286	1 6 9	3020	2	N	5					47
02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	242	1 6 9	2591	2	N	5	25	1			27
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1 8 9	3035	2	N	7					34
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	279	1 7 9	2890	2	N	6					40
05	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	298	1 7 9	2962	2	N	6					46

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	1756	3	Y	4	3	1			3
01	1829	N	845	-0-	-984	-0-	34	1 2 9	809	2	Y	2	3	1			2
02	1708	N	305	-0-	-1403	-0-	11	1 1 9	293	2	Y	1	2	1			1
03	1829	N	386	-0-	-1443	-0-	19	1 1 9	366	2	Y	1	2	1			-0-
04	810	N	227	-0-	-583	-0-	11	1 1 9	215	2	Y	1					1
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	10	1 1 9	194	2	Y	1	1	1			1

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11166	227	1	3531	3	Y	-0-					25
01	14901	X	3735	-0-	-11166	-0-	214	1	3471	2	Y	45	40	1			30
							50	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	239	1	3110	2	Y	-0-					30
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	-0-					30
04	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	217	1	3199	2	Y	35					65
							39	9									
05	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	237	1	3430	2	Y	12	36	1			41
							13	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	104	1	2439	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
01	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	103	1	2455	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
02	2352	N	2345	-0-	-7	-0-	88	1	2251	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	102	1	1007	3	Y	1					11
							1	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1031	2	Y	1					12
							1	9									
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	83	1	891	2	Y	1					13
							1	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					13
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	991	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	272	1	2682	3	N	7					63
							8	9									
01	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	247	1	2614	2	N	2					65
							2	9									
02	2968	X	2409	-0-	-559	-0-	205	1	2198	2	N	5	21	1			49
							6	9									
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	246	1	2626	2	N	4					53
							4	9									
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	255	1	2640	2	N	5					58
							6	9									
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	258	1	2561	2	N	4					62
							4	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5716	-0-	5716	16935	345	1	5368	3	Y	3					11
							3	9									
01	22643	X	5708	-0-	-16935	-0-	330	1	5358	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	354	1	4620	2	Y	-0-					5
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	361	1	5540	2	Y	-0-					5
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5254	2	Y	17					22
							19	9									
*05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5140	2	Y	22	34	1			10
							24	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	18					51
							20	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					51
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-					51
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	1	1			52
							2	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	2	N	-0-					52
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	167	2	N	1					53
							1	9									

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	84	1	1998	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	91	1	2174	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	79	1	2039	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2261	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	149	1	2925	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*05	3026	N	2941	-0-	-85	-0-	148	1	2782	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	909	3	Y	1					2
							1	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	50	1	740	2	Y	2					2
							2	9									
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	53	1	766	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					41
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					41
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					41
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					41
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

12	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8420	129	1	2581	3	Y	-0-	3	1			3
01	3000	N	2608	-0-	-392	8028	132	1	2469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	2800	N	2616	-0-	-184	7844	124	1	2477	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	3100	N	2731	-0-	-369	7475	135	1	2584	2	Y	11					17
							12	9									
04	3000	N	2434	-0-	-566	6909	124	1	2307	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
*05	3100	N	2506	-0-	-594	6315	128	1	2378	2	Y	-0-					12

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

12	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	295	1	2911	3	N	8					40
							9	9									
01	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	277	1	2927	2	N	3					43
							3	9									
02	3024	X	2679	-0-	-345	-0-	228	1	2447	2	N	4	43	1			4
							4	9									
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	270	1	2877	2	N	10					14
							11	9									
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	270	1	2797	2	N	7					21
							8	9									
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	275	1	2739	2	N	4					25
							4	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

12	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	113	1	2660	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	3038	X	1644	-0-	-1394	-0-	66	1	1572	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	138	1	3538	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	173	1	3317	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	142	1	2673	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3223	-0-	3223	9740	153	1	3070	3	Y	-0-	3	1			3
01	12911	X	3171	-0-	-9740	-0-	161	1	3003	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	155	1	2970	2	Y	11					17
							12	9									
04	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	152	1	2827	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
05	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	159	1	2954	2	Y	-0-					12

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2233	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*05	3100	N	5588	-0-	2488	2488	281	1	5287	2	Y	18	13	1			8
							20	9									

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	39	1	741	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

12	465	N	223	-0-	-242	-0-	9	1	214	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	88	-0-	-220	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

12	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	127	1	2989	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	3410	X	2768	-0-	-642	-0-	111	1	2648	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	102	1	2618	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	149	1	2859	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2980	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	172	1	3232	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	2542	X	785	-0-	-1757	-0-	784	2	1	9	Y	1					1
02	1932	X	148	-0-	-1784	-0-	148	2			Y	-0-					1
03	1457	X	303	-0-	-1154	-0-	303	2			Y	-0-					1
04	600	N	1114	-0-	514	514	1114	2			Y	-0-					-0-
*05	928	N	414	-0-	-514	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	5	1			8
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	924	N	692	-0-	-232	-0-	685	2	7	9	Y	6	9	1			4
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	1260	N	892	-0-	-368	-0-	882	2	10	9	Y	9	6	1			7
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	12	1			6

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	16	7	1			13
01	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2006	2	12	9	Y	11	14	1			10
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	Y	11	14	1			7
03	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2067	2	13	9	Y	12	14	1			5
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	Y	13	8	1			10
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1969	2	15	9	Y	14	15	1			9

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1274	2	10	9	Y	9	4	1			8
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	9	1			6
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11	12	1			4
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1349	2	11	9	Y	10	6	1			8
05	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			7

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1930	2	17	9	Y	15	7	1			13
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12	14	1			11
02	1764	N	1498	-0-	-266	-0-	1486	2	12	9	Y	11	15	1			7
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1776	2	14	9	Y	13	15	1			5
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1754	2	15	9	Y	14	9	1			10
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1569	2	15	9	Y	14	15	1			9

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	249	-0-	-129	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2020 - WELL PLUGGED 12-22-20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	32	1	1524	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1568	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	28	1	1405	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	5					14
							6	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	139	1	1553	2	Y	5					16
							6	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

12	682	N	245	-0-	-437	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

12	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	44	1	2080	2	Y	34	57	1			30
							37	9									
01	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	39	1	2266	2	Y	74	62	1			42
							81	9									
02	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	40	1	1961	2	Y	55	62	1			35
							61	9									
03	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	140	1	2092	2	Y	20					55
							22	9									
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2109	2	Y	48	58	1			45
							53	9									
05	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	163	1	1827	2	Y	20					65
							22	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

12	T. A.		2182	-0-	2182	2182	45	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2125	-0-	2125	4307	36	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1997	-0-	1997	6304	40	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	8479	X	2175	-0-	-6304	-0-	136	1	2030	2	Y	8					8
							9	9									
04	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	139	1	1583	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
05	2201	N	443	-0-	-1758	-0-	36	1	405	2	Y	2					12
							2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	17	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	86	1	967	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	22	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	810	-0-	-306	-0-	14	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	19	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	83	1	924	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	551	-0-	-410	-0-	11	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	743	-0-	-311	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10658 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		376	-0-	376	376	31	1	345	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

12	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	24	1	1165	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	21	1	1226	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	27	1	1336	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	Y	2					6
							2	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1161	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	95	1	1058	2	Y	2					7
							2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	25	1	1216	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1250	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	Y	2					6
							2	9									
04	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	84	1	952	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1271	N	829	-0-	-442	-0-	68	1	760	2	Y	1					5
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

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

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

12	7626	X	6598	-0-	-1028	-0-	6386	2	212	9	Y	193	94	1			157
01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6600	2	177	9	Y	161	188	1			130
02	6552	X	5142	-0-	-1410	-0-	4993	2	149	9	Y	135	180	1			85
03	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	5851	2	150	9	Y	136	164	1			57
04	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	5760	2	158	9	Y	144	91	1			110
05	6789	X	6633	-0-	-156	-0-	6431	2	202	9	Y	184	190	1			104

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	850	-0-	-266	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

12	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	2130	2	37	9	Y	34	16	1			27
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	Y	29	33	1			23
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2050	2	33	9	Y	30	36	1			17
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12	9	Y	11	20	1			8
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2167	2	13	9	Y	12	9	1			11
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	Y	14	16	1			9

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-	182	1			-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3747	-0-	-313	-0-	3682	2	65	9	Y	59					59
03	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3797	2	12	9	Y	11					70
04	4410	X	3787	-0-	-623	-0-	3787	2			Y	-0-					70
05	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			Y	-0-					70

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

12	4898	X	2554	-0-	-2344	-0-	2528	2	26	9	Y	24	12	1			21
01	4898	X	3268	-0-	-1630	-0-	3240	2	28	9	Y	25	27	1			19
02	3472	X	2613	-0-	-859	-0-	2589	2	24	9	Y	22	28	1			13
03	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2758	2	28	9	Y	25	28	1			10
04	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2516	2	28	9	Y	25	16	1			19
05	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	2414	2	30	9	Y	27	29	1			17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	3611	2	36	9	Y	33	16	1			27
01	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	3712	2	30	9	Y	27	32	1			22
02	3304	X	2993	-0-	-311	-0-	2967	2	26	9	Y	24	31	1			15
03	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3273	2	31	9	Y	28	32	1			11
04	3630	X	3151	-0-	-479	-0-	3119	2	32	9	Y	29	18	1			22
05	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	3177	2	39	9	Y	35	37	1			20

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SWR 10		912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		957	-0-	957	1869	957	2			Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		931	-0-	931	2800	911	2	20	9	Y	18					18
*03	SWR 10		1095	-0-	1095	3895	1080	2	15	9	Y	14	32	1			-0-
*04	SWR 10		1158	-0-	1158	5053	1158	2			Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		1155	-0-	1155	6208	1155	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	26	1	1252	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
01	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	22	1	1256	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	27	1	1338	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	Y	4					11
							4	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
05	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	103	1	1149	2	Y	4					13
							4	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3575	-0-	-1075	-0-	73	1	3470	2	Y	29	49	1			25
							32	9									
01	4588	X	3443	-0-	-1145	-0-	58	1	3322	2	Y	57	49	1			33
							63	9									
02	4032	X	3280	-0-	-752	-0-	64	1	3166	2	Y	45	51	1			27
							50	9									
03	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	240	1	3579	2	Y	17					44
							19	9									
04	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	314	1	3577	2	Y	41	47	1			38
							45	9									
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	307	1	3433	2	Y	18					56
							20	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	29	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	24	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	29	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	20	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1237	-0-	-79	-0-	25	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	21	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	18	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	23	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	106	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	16	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	624	-0-	-275	-0-	51	1	573	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					42
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					42
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					42
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					42
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					42
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

12	98	N	56	-0-	-42	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

12	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			Y	-0-					2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					2
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			Y	-0-					2
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					2
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					2
05	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1434	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1500	2	12	9	Y	11	13	1			8
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1587	2	13	9	Y	12	13	1			5
04	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1438	2	12	9	Y	11	7	1			9
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	Y	14	15	1			8

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

12	T. A.		1275	-0-	1275	3692	1275	2			Y	-0-					-0-
01	4776	X	1084	-0-	-3692	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1578	2	45	9	Y	41	20	1			33
01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	1340	2	31	9	Y	28	36	1			25
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1333	2	34	9	Y	31	38	1			18
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1488	2	26	9	Y	24	31	1			11
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	Y	28	18	1			21
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	32	1			18

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

12	8432	X	8298	-0-	-134	-0-	8250	2	48	9	Y	44					103
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8400	2	47	9	Y	43	83	1			63
02	7700	X	7200	-0-	-500	-0-	7180	2	20	9	Y	18					81
03	8525	X	7860	-0-	-665	-0-	7830	2	30	9	Y	27	78	1			30
04	8190	X	7152	-0-	-1038	-0-	7132	2	20	9	Y	18					48
05	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	7991	2	23	9	Y	21					69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	4966	2	33	9	Y	30					78
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5004	2	32	9	Y	29	61	1			46
02	5404	X	3654	-0-	-1750	-0-	3643	2	11	9	Y	10					56
03	5983	X	4842	-0-	-1141	-0-	4811	2	31	9	Y	28	60	1			24
04	4860	X	4825	-0-	-35	-0-	4804	2	21	9	Y	19					43
05	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4727	2	23	9	Y	21					64

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	70	1	1670	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1609	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	87	1	1656	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	81	1	1582	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	87	1	1642	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	395	1	6223	3	Y	-0-					63
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	406	1	6324	2	Y	-0-					63
02	5880	X	5679	-0-	-201	-0-	322	1	5355	2	Y	2					65
							2	9									
03	6510	X	5703	-0-	-807	-0-	353	1	5350	2	Y	-0-					65
*04	6570	X	5684	-0-	-886	-0-	301	1	5174	2	Y	190	122	1			133
							209	9									
*05	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	295	1	5094	2	Y	-0-	118	6			15

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	125	1	1975	3	Y	-0-					22
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	137	1	2141	2	Y	-0-					22
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					22
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	126	1	1916	2	Y	-0-					22
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	70	45	1			47
							77	9									
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	109	1	1884	2	Y	-0-	43	6			4

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	8193	125	1	2502	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	3000	N	2897	-0-	-103	8090	147	1	2743	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	2800	N	2637	-0-	-163	7927	125	1	2498	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
03	3100	N	3942	-0-	842	8769	195	1	3735	2	Y	11					16
							12	9									
04	12240	X	3471	-0-	-8769	-0-	177	1	3291	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	176	1	3260	2	Y	1					12
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-	3	1			2
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	76	2	Y	11					17
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	8	1			12
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					12

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1695	-0-	1695	5130	80	1	1611	3	Y	4	36	1			4
							4	9									
01	DLQ G-10		1622	-0-	1622	6752	82	1	1525	2	Y	14	7	1			11
							15	9									
02	DLQ G-10		1514	-0-	1514	8266	72	1	1432	2	Y	9					20
							10	9									
03	3000	N	1641	-0-	-1359	6907	81	1	1554	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
04	3000	N	1486	-0-	-1514	5393	75	1	1403	2	Y	7	2	1			23
							8	9									
*05	3100	N	1673	-0-	-1427	3966	85	1	1584	2	Y	4					27
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	3	1			1
01	527	N	92	-0-	-435	-0-	4	1	81	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	6	1	122	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	11					16
							12	9									
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	29	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3	8	1			11
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	3	1			1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	11					16
							12	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					11

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	1	1	20	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	2	12	9	Y	11					16
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	Y	3	8	1			11
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	Y	-0-					97
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	Y	5					102
							6	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	42	1	835	2	Y	4					106
							4	9									
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	48	1	924	2	Y	1					107
							1	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	6					113
							7	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					113

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	40	19	1			21
							44	9									
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-	19	6			2

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2123	-0-	2123	5702	86	1	2031	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	3000	N	1943	-0-	-1057	4645	78	1	1859	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2800	N	1429	-0-	-1371	3274	53	1	1373	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	3100	N	1306	-0-	-1794	1480	65	1	1235	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2709	N	1229	-0-	-1480	-0-	59	1	1166	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	66	1	1248	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	52	1	1241	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	51	1	1226	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	44	1	1123	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	64	1	1218	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	64	1	1199	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3066	49	1 3 9	992	3	Y	3	17	1			2
01	3000	N	1058	-0-	-1942	1124	53	1 10 9	995	2	Y	9	5	1			6
02	2078	N	954	-0-	-1124	-0-	45	1 6 9	903	2	Y	5					11
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	38	1 2 9	717	2	Y	2	4	1			9
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1 9 9	1582	2	Y	8	2	1			15
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	96	1 6 9	1780	2	Y	5					20

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

12	DLQ G-10		918	-0-	918	3080	44	1	874	3	Y	-0-	3	1			1
01	3000	N	1099	-0-	-1901	1179	55	1 7 9	1037	2	Y	6	4	1			3
02	2196	N	1017	-0-	-1179	-0-	48	1 15 9	954	2	Y	14	12	1			5
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1 12 9	939	2	Y	11					16
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	52	1 2 9	972	2	Y	2	8	1			10
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	Y	-0-					10

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

12	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4845	65	1 3 9	1559	3	Y	3	4	1			3
01	3000	N	1580	-0-	-1420	3425	64	1 2 9	1514	2	Y	2	4	1			1
02	2800	N	1411	-0-	-1389	2036	53	1 2 9	1356	2	Y	2					3
03	3100	N	1655	-0-	-1445	591	82	1 6 9	1567	2	Y	5	4	1			4
04	2164	N	1573	-0-	-591	-0-	76	1 1 9	1496	2	Y	1	3	1			2
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	1522	2	Y	4	4	1			2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	81	1	1513	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	11					15
							12	9									
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	78	1	1441	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	75	1	1388	2	Y	1					10
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	4	1			5
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	17					23
							19	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					18

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	26	1	625	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	26	1	613	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	24	1	612	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	32	1	605	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	146	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	154	2	Y	11					17
							12	9									
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	119	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	Y	1					13

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	3	N	5					42
							6	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	150	1	1999	2	N	8					50
							9	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	132	1	1767	2	N	7					57
							8	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2056	2	N	8					65
							9	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	1998	2	N	5					70
							6	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	138	1	2037	2	N	5					75
							6	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	221	1	5232	3	Y	13	9	1			11
							14	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	215	1	5115	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	179	1	4602	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	262	1	5018	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	234	1	4598	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
*05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	260	1	4885	2	Y	18	18	1			9
							20	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	178	1	4204	3	N	10	9	1			8
							11	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	213	1	5072	2	N	16	13	1			11
							18	9									
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	185	1	4765	2	N	11	14	1			8
							12	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	262	1	5016	2	N	20	22	1			6
							22	9									
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	234	1	4605	2	N	16	17	1			5
							18	9									
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	221	1	4156	2	N	15	15	1			5
							17	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	171	1	4028	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	160	1	3820	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
02	4088	X	3263	-0-	-825	-0-	122	1	3133	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	187	1	3586	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	179	1	3514	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	184	1	3453	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	189	1	4445	3	N	10	9	1			13
							11	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	196	1	4663	2	N	14	13	1			14
							15	9									
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	205	1	5279	2	N	13	14	1			13
							14	9									
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	293	1	5614	2	N	23	24	1			12
							25	9									
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	287	1	5638	2	N	20	20	1			12
							22	9									
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	137	1	2584	2	N	9	12	1			9
							10	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6312	-0-	-2275	-0-	256	1	6041	3	Y	14	12	1			11
							15	9									
01	7843	X	6014	-0-	-1829	-0-	242	1	5753	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
02	6384	X	5364	-0-	-1020	-0-	200	1	5151	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
03	6882	X	5854	-0-	-1028	-0-	289	1	5541	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
04	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	258	1	5076	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
05	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	261	1	4919	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	137	1	3211	3	N	8	7	1			5
							9	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	129	1	3076	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	107	1	2759	2	N	7	9	1			4
							8	9									
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2960	2	N	13	13	1			4
							14	9									
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	N	11	10	1			5
							12	9									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	2	N	11	10	1			6
							12	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	358	1	8476	3	N	-0-					-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	342	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	310	1	7984	2	N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	407	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	368	1	7236	2	N	-0-					-0-
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	386	1	7264	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

12	24552	X	15597	-0-	-8955	-0-	632	1	14928	3	N	34	31	1			22
							37	9									
01	22568	X	13777	-0-	-8791	-0-	554	1	13181	2	N	38	37	1			23
							42	9									
02	19964	X	12244	-0-	-7720	-0-	457	1	11757	2	N	27	37	1			13
							30	9									
03	22103	X	13011	-0-	-9092	-0-	643	1	12315	2	N	48	52	1			9
							53	9									
04	16770	X	11855	-0-	-4915	-0-	572	1	11241	2	N	38	40	1			7
							42	9									
05	15593	X	11526	-0-	-4067	-0-	580	1	10905	2	N	37	38	1			6
							41	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

12	8959	X	6291	-0-	-2668	-0-	254	1	6022	3	N	14	12	1			12
							15	9									
01	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	336	1	8010	2	N	23	18	1			17
							25	9									
02	7168	X	6992	-0-	-176	-0-	261	1	6714	2	N	15	20	1			12
							17	9									
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	386	1	7395	2	N	29	30	1			11
							32	9									
04	8100	X	7513	-0-	-587	-0-	363	1	7124	2	N	24	25	1			10
							26	9									
05	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	380	1	7159	2	N	25	25	1			10
							28	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	157	1	3711	3	N	9	7	1			6
							10	9									
01	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	145	1	3458	2	N	11	9	1			8
							12	9									
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	133	1	3423	2	N	8	10	1			6
							9	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	15	16	1			5
							17	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	172	1	3376	2	N	12	12	1			5
							13	9									
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	181	1	3397	2	N	12	12	1			5
							13	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	131	1	2621	3	N	-0-	18	1			7
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2729	2	N	38	25	1			20
							42	9									
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2009	2	N	13					33
							14	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	139	1	2663	2	N	4	23	1			14
							4	9									
04	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	74	1	1368	2	N	15	6	1			23
							17	9									
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2288	2	N	3					26
							3	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	108	1	2524	3	N	6	5	1			5
							7	9									
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	104	1	2484	2	N	7	6	1			6
							8	9									
02	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	80	1	2053	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	124	1	2368	2	N	9	10	1			3
							10	9									
04	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	110	1	2162	2	N	7	7	1			3
							8	9									
05	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	115	1	2167	2	N	8	8	1			3
							9	9									

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22	-0-	22	878	22	3			N	-0-					-0-
01	0	W	18	-0-	18	896	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	W	8	-0-	8	904	8	2			N	-0-					-0-
03	926	N	22	-0-	-904	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

12	1953	X	1237	-0-	-716	-0-	51	1	1183	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	49	1	1172	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1484	X	987	-0-	-497	-0-	37	1	948	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	57	1	1090	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1085	N	784	-0-	-301	-0-	39	1	742	2	N	3	3	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

12	11780	X	9386	-0-	-2394	-0-	380	1	8984	3	N	20	18	1			16
							22	9									
01	11160	X	8652	-0-	-2508	-0-	348	1	8278	2	N	24	22	1			18
							26	9									
02	9520	X	7434	-0-	-2086	-0-	278	1	7138	2	N	16	22	1			12
							18	9									
03	10013	X	7648	-0-	-2365	-0-	378	1	7239	2	N	28	30	1			10
							31	9									
04	9300	X	6998	-0-	-2302	-0-	338	1	6635	2	N	23	24	1			9
							25	9									
05	9393	X	6800	-0-	-2593	-0-	342	1	6434	2	N	22	23	1			8
							24	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					18
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					18
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					18
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					18
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					18
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
01	124	X	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	X	114	-0-	-26	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		642	-0-	642	642	11	1	631	2	N	-0-					-0-
02	0		1436	-0-	1436	2078	29	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	821	-0-	-2078	-0-	52	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1187	-0-	-313	-0-	96	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	87	1	969	2	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	756	1	5101	3	Y	27	43	1			23
							124	4	30	9							
01	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	856	1	4986	3	Y	26	39	1			10
							127	4	29	9							
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	1319	1	4584	3	Y	20	22	1			8
							206	4	22	9							
03	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	587	1	5188	3	Y	25	22	1			11
							158	4	28	9							
04	5970	X	5903	-0-	-67	-0-	678	1	5153	3	Y	24	26	1			9
							46	4	26	9							
05	6665	X	5817	-0-	-848	-0-	727	1	5049	3	Y	25	23	1			11
							13	4	28	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	646	1	4355	3	Y	31	47	1			28
							106	4	34	9							
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	734	1	4275	3	Y	31	43	1			16
							109	4	34	9							
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1075	1	3735	3	Y	24	25	1			15
							168	4	26	9							
03	5208	X	5191	-0-	-17	-0-	510	1	4507	3	Y	33	28	1			20
							138	4	36	9							
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	601	1	4569	3	Y	32	33	1			19
							40	4	35	9							
05	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	665	1	4621	3	Y	33	31	1			21
							12	4	36	9							

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

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

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	85 1		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			22
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	59	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					79
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1569	-0-	1569	4781	124	1 37 9	1408	3	Y	34	3	8			65
01	1200	N	1368	-0-	168	4949	124	1 34 9	1210	3	Y	31	61	1	5	8	30
02	2800	N	1370	-0-	-1430	3519	112	1 30 9	1228	3	Y	27	2	8			55
03	3100	N	1491	-0-	-1609	1910	124	1 28 9	1339	3	Y	25	53	1	4	8	23
04	3000	N	1400	-0-	-1600	310	120	1 23 9	1257	3	Y	21					44
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					44

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4151	124	1 25 9	1553	3	Y	23	2	8			37
01	1200	N	2666	-0-	1466	5617	124	1 31 9	2511	3	Y	28	57	1	3	8	5
02	2800	N	2530	-0-	-270	5347	112	1 24 9	2394	3	Y	22	1	8			26
03	3100	N	2761	-0-	-339	5008	124	1 25 9	2612	3	Y	23	43	1	2	8	4
04	3000	N	2364	-0-	-636	4372	120	1 15 9	2229	3	Y	14					18
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	1582					Y	NO RPT					18

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	124	1 26 9	1829	3	Y	24	2	8			69
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	124	1 37 9	1743	3	Y	34	4	8			99
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1 24 9	1625	3	Y	22	110	1	2	8	9
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	124	1 25 9	1732	3	Y	23	3	8			29
04	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	120	1 25 9	1835	3	Y	23					52
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1980					Y	NO RPT					52

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		401	-0-	401	1122	31	1	370	3	Y	-0-					2
01	1200	N	398	-0-	-802	320	31	1	367	3	Y	-0-					2
02	710	N	390	-0-	-320	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					2
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					2
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3993	124	1 2 9	1174	3	Y	2	1	8			75
01	1200	N	1284	-0-	84	4077	124	1 8 9	1152	3	Y	7	2	8			80
02	2800	N	1435	-0-	-1365	2712	112	1 1 9	1322	3	Y	1	50	1	1	8	30
03	3100	N	1564	-0-	-1536	1176	124	1 2 9	1438	3	Y	2	2	8			30
04	2725	N	1549	-0-	-1176	-0-	120	1 2 9	1427	3	Y	2					32
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					32

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		934	-0-	934	2182	62	1 3 9	869	3	Y	3	1	8			9
01	1200	N	952	-0-	-248	1934	62	1 1 9	889	3	Y	1	1	8			9
02	2522	N	588	-0-	-1934	-0-	56	1 2 9	530	3	Y	2	6	1			5
03	930	N	699	-0-	-231	-0-	62	1 1 9	636	3	Y	1	1	8			5
04	930	N	629	-0-	-301	-0-	62	1	567	3	Y	-0-					5
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2699	-0-	2699	8378	124	1 33 9	2542	3	Y	30	3	8			120
01	1200	N	2560	-0-	1360	9738	124	1 35 9	2401	3	Y	32	7	8			145
*02	2800	N	2512	-0-	-288	9450	112	1 33 9	2367	3	Y	30	3	8			172
03	3100	N	2537	-0-	-563	8887	124	1 28 9	2385	3	Y	25	174	1	5	8	18
04	3000	N	2379	-0-	-621	8266	120	1 24 9	2235	3	Y	22					40
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	5879					Y	NO RPT					40

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3015	62	1 28 9	955	3	Y	25	3	8			119
01	1200	N	878	-0-	-322	2693	62	1 41 9	775	3	Y	37	5	8			151
02	2800	N	918	-0-	-1882	811	56	1 26 9	836	3	Y	24	148	1	2	8	25
03	1878	N	1067	-0-	-811	-0-	62	1 33 9	972	3	Y	30	4	8			51
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1 24 9	896	3	Y	22					73
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					73

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1877	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	124	1	1918	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1602	3	N	14	6	8			63
							15	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	N	12	7	8			68
							13	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	N	7	2	8			73
							8	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	7	3	8			77
							8	9									
04	390	N	81	-0-	-309	-0-	30	1	51	3	N	-0-					77
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

12	DLQ G-10		835	-0-	835	2659	62	1	764	3	Y	8	1	8			17
							9	9									
01	1200	N	751	-0-	-449	2210	62	1	687	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	2800	N	728	-0-	-2072	138	56	1	660	3	Y	11	10	1	1	8	17
							12	9									
03	884	N	746	-0-	-138	-0-	62	1	666	3	Y	16	2	8			31
							18	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	18					49
							20	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					49

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

12	DLQ G-10		691	-0-	691	1392	62	1	629	3	Y	-0-					52
01	1200	N	343	-0-	-857	535	31	1	312	3	Y	-0-					52
02	927	N	392	-0-	-535	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					52
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					52
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					52
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	4370	124	1	1110	3	Y	26	3	8			26
							29	9									
01	1200	N	1179	-0-	-21	4349	124	1	1047	3	Y	7	5	1	5	8	23
							8	9									
02	2800	N	1146	-0-	-1654	2695	112	1	1016	3	Y	16	2	8			37
							18	9									
03	3100	N	1251	-0-	-1849	846	124	1	1113	3	Y	13	31	1	4	8	15
							14	9									
04	2039	N	1193	-0-	-846	-0-	120	1	1062	3	Y	10					25
							11	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					25

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	13	1	8			15
							14	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	3	Y	10	18	1	2	8	5
							11	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1467	3	Y	13	1	8			17
							14	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	3	Y	11	19	1	2	8	7
							12	9									
04	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	120	1	1441	3	Y	6					13
							7	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1568					Y	NO RPT					13

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	4546	124	1	1395	3	Y	10	5	8			173
							11	9									
01	1200	N	1422	-0-	222	4768	124	1	1279	3	Y	17	9	8			181
							19	9									
02	2800	N	1386	-0-	-1414	3354	112	1	1265	3	Y	8	3	8			186
							9	9									
03	3100	N	1575	-0-	-1525	1829	124	1	1440	3	Y	10	7	8			189
							11	9									
04	3000	N	1420	-0-	-1580	249	120	1	1292	3	Y	7					196
							8	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					196

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	6754	124	1	1860	3	Y	25	2	8			26
							28	9									
01	1200	N	1947	-0-	747	7501	124	1	1802	3	Y	19	36	1	4	8	5
							21	9									
02	2800	N	1669	-0-	-1131	6370	112	1	1540	3	Y	15	2	8			18
							17	9									
03	3100	N	1762	-0-	-1338	5032	124	1	1612	3	Y	24	33	1	3	8	6
							26	9									
04	3000	N	1592	-0-	-1408	3624	120	1	1458	3	Y	13					19
							14	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	1764					Y	NO RPT					19

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		839	-0-	839	2771	62	1	777	3	Y	-0-					10
01	1200	N	826	-0-	-374	2397	62	1	763	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	2800	N	744	-0-	-2056	341	56	1	688	3	Y	-0-					10
03	1212	N	871	-0-	-341	-0-	62	1	808	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					10
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5971	124	1	2357	3	Y	2	2	8			53
							2	9									
01	1200	N	2139	-0-	939	6910	124	1	2012	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
02	2800	N	1724	-0-	-1076	5834	112	1	1611	3	Y	1	30	1	1	8	23
							1	9									
03	3100	N	2179	-0-	-921	4913	124	1	2051	3	Y	4	3	8			24
							4	9									
04	3000	N	1873	-0-	-1127	3786	120	1	1753	3	Y	-0-					24
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	2639					Y	NO RPT					24

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		577	-0-	577	1861	62	1	509	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1200	N	641	-0-	-559	1302	62	1	573	3	Y	5	7	1	2	8	-0-
							6	9									
02	1804	N	502	-0-	-1302	-0-	28	1	468	3	Y	5					5
							6	9									
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	509	3	Y	7	1	1	2	8	9
							8	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	30	1	463	3	Y	7					16
							8	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					16

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	124	1	2980	3	N	33	5	8			202
							36	9									
01	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	124	1	2903	3	N	37	10	8			229
							41	9									
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	112	1	2612	3	N	27	179	1	4	8	73
							30	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	124	1	3222	3	N	35	8	8			100
							39	9									
04	3210	X	3059	-0-	-151	-0-	120	1	2913	3	N	24					124
							26	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					124

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2300	-0-	-800	1426	124	1	2139	3	Y	34	3	8			35
							37	9									
01	3100	N	2474	-0-	-626	800	124	1	2306	3	Y	40	7	8			68
							44	9									
02	2800	N	2063	-0-	-737	63	112	1	1921	3	Y	27	72	1	2	8	21
							30	9									
03	2186	N	2123	-0-	-63	-0-	124	1	1964	3	Y	32	5	8			48
							35	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	120	1	2185	3	Y	28					76
							31	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					76

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2402	-0-	2402	7277	124	1	2267	3	Y	10	2	8			18
							11	9									
01	1200	N	2373	-0-	1173	8450	124	1	2230	3	Y	17	3	8			32
							19	9									
02	2800	N	2386	-0-	-414	8036	112	1	2256	3	Y	16	45	1	1	8	2
							18	9									
03	3100	N	2484	-0-	-616	7420	124	1	2350	3	Y	9	3	8			8
							10	9									
04	3000	N	2742	-0-	-258	7162	120	1	2607	3	Y	14					22
							15	9									
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	4589					Y	NO RPT					22

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7062	124	1	2459	3	Y	3	3	8			24
							3	9									
01	1200	N	2315	-0-	1115	8177	124	1	2185	3	Y	5	5	8			24
							6	9									
02	2800	N	1963	-0-	-837	7340	112	1	1849	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
03	3100	N	2424	-0-	-676	6664	124	1	2293	3	Y	6	5	8			25
							7	9									
04	3000	N	2107	-0-	-893	5771	120	1	1985	3	Y	2					27
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5771					Y	NO RPT					27

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	3	Y	37	2	8			46
							41	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1750	3	Y	32	3	8			75
							35	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	3	Y	23	63	1	1	8	34
							25	9									
03	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	124	1	1596	3	Y	41	3	8			72
							45	9									
04	DLQ G-10		2074	-0-	2074	2074	120	1	1924	3	Y	27					99
							30	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2074					Y	NO RPT					99

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	125	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	151	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	194	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	235	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	221	1	1190	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

12	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	518	1	2962	2	Y	53	366	1			180
							58	9									
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	551	1	3017	2	Y	52					232
							57	9									
02	3500	X	3114	-0-	-386	-0-	448	1	2603	2	Y	57	118	1			171
							63	9									
03	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	510	1	2767	2	Y	52					223
							57	9									
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	469	1	2568	2	Y	51	116	1			158
							56	9									
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	507	1	2737	2	Y	47					205
							52	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

12	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	385	1	2200	2	Y	30	193	1			94
							33	9									
01	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	405	1	2221	2	Y	30					124
							33	9									
02	2772	X	2286	-0-	-486	-0-	331	1	1920	2	Y	32	64	1			92
							35	9									
03	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	382	1	2070	2	Y	30					122
							33	9									
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	342	1	1876	2	Y	29	66	1			85
							32	9									
05	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	357	1	1931	2	Y	32					117
							35	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

12	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	395	2	1	9	N	1	5	1			57
01	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	1947	2			N	-0-					57
02	2772	X	873	-0-	-1899	-0-	860	2	13	9	N	12	12	1			57
03	2697	X	1531	-0-	-1166	-0-	1531	2			N	-0-					57
04	2610	X	1508	-0-	-1102	-0-	1495	2	13	9	N	12	12	1			57
05	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

12	496	N	104	-0-	-392	-0-	11	1	93	2	Y	-0-	90	1			-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	221	-0-	-227	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	285	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ	G-10	158	-0-	158	445	158	2			Y	-0-					-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2801	2	14	9	N	13					130
01	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	3432	2	8	9	N	7					137
02	3192	X	2483	-0-	-709	-0-	2483	2			N	-0-					137
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2967	2	17	9	N	15					152
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5					157
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	10363	-0-	-3990	-0-	10161	2	202	9	N	184	180	1			89
01	14353	X	11920	-0-	-2433	-0-	11683	2	237	9	N	215	187	1			117
02	12964	X	9909	-0-	-3055	-0-	9714	2	195	9	N	177	175	1			119
03	13671	X	11041	-0-	-2630	-0-	10837	2	204	9	N	185					304
04	12690	X	11548	-0-	-1142	-0-	11361	2	187	9	N	170	372	1			102
05	11935	X	10347	-0-	-1588	-0-	10180	2	167	9	N	152					254

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	177	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	272	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					106
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					106
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			106
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			106
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	268	-0-	-1530	-0-	268	2			N	-0-	5	1			30
01	1550	N	948	-0-	-602	-0-	948	2			N	-0-					30
02	1400	N	505	-0-	-895	-0-	498	2	7	9	N	6	6	1			30
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					30
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	850	2	8	9	N	7	7	1			30
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					30

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	1284	-0-	1284	10179	1284	2			N	-0-					9
01	14B DENY	595	-0-	595	10774	595	2			N	-0-					9
02	14B DENY	536	-0-	536	11310	536	2			N	-0-					9
03	14B DENY	1097	-0-	1097	12407	1097	2			N	-0-					9
04	14B DENY	367	-0-	367	12774	367	2			N	-0-					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12774					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	602	-0-	-2002	-0-	600	2	2	9	N	2					113
01	4340 X	1305	-0-	-3035	-0-	1305	2			N	-0-					113
02	3920 X	1473	-0-	-2447	-0-	1473	2			N	-0-					113
03	1643 X	1533	-0-	-110	-0-	1532	2	1	9	N	1					114
*04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					114
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					114

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2609	-0-	-1266	-0-	210	1	2274	3	Y	114	103	1			51
							125	9									
01	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	207	1	2416	3	Y	89	119	1			21
							98	9									
02	3640	X	2527	-0-	-1113	-0-	206	1	2202	3	Y	108	97	1			32
							119	9									
03	4030	X	2466	-0-	-1564	-0-	215	1	2181	3	Y	64	80	1			16
							70	9									
04	3900	X	2530	-0-	-1370	-0-	223	1	2243	3	Y	58	43	1			31
							64	9									
05	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2027	3	Y	58	61	1			28
							64	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

12	899	N	711	-0-	-188	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	2	N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

12	992	N	924	-0-	-68	-0-	213	1	707	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	223	1	749	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	192	1	685	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	226	1	776	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	219	1	713	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	735	2	N	3	5	1			1
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1878	2	19	9	N	17					126
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1841	2	34	9	N	31					157
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	N	16					173
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8					181
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1766	2	10	9	N	9	166	1			24
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

12	3565	#	3545	-0-	-20	-0-	3545	2			N	-0-					9
01	3596	#	3516	-0-	-80	-0-	3516	2			N	-0-					9
02	3248	#	2847	-0-	-401	-0-	2847	2			N	-0-					9
03	3596	#	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			N	-0-					9
04	3480		3237	-0-	-243	-0-	3237	2			N	-0-					9
05	3534	#	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					9

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

12	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	193	1	2815	3	N	-0-					11
01	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	204	1	2931	3	N	-0-					11
02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	174	1	2463	3	N	-0-					11
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	199	1	2716	3	N	-0-					11
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	187	1	2903	3	N	-0-					11
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	204	1	2927	3	N	-0-					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	383	1	4786	3	N	-0-					45
01	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	429	1	4628	3	N	-0-					45
02	4816	X	4437	-0-	-379	-0-	372	1	4065	3	N	-0-					45
03	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	126	1	4471	3	N	8					53
							9	9									
04	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	407	1	4366	3	N	-0-					53
05	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	422	1	4416	3	N	6					59
							7	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	106	1	1542	3	N	-0-					61
01	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	86	1	1250	3	N	-0-					61
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	72	1	1027	3	N	-0-					61
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	103	1	1443	3	N	-0-					61
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	3	N	-0-					61
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	110	1	1574	3	N	-0-					61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-	115	1			10
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3					13
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					13
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	3	15	9	N	14					27
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					27
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4120	3	8	9	N	7					34

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3816	X	3165	-0-	-651	-0-	3165	3			N	-0-					51
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3031	3	9	9	N	8					59
02	2548	X	2507	-0-	-41	-0-	2500	3	7	9	N	6					65
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	3	9	9	N	8					73
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3569	3	2	9	N	2					75
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2	9	N	2					77

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-					85
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-					85
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	21	1	408	3	N	-0-					85
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	3	N	-0-					85
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					85
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	19	1	273	3	N	-0-					85

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	68	1	1118	3	N	-0-			83
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	76	1	1187	3	N	-0-			83
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	3	N	-0-			83
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	69	1	1064	3	N	-0-			83
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	64	1	1013	3	N	-0-			83
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	3	N	-0-			83

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	3	N	-0-			-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	988	-0-	-776	-0-	48	1	940	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2078	3	N	-0-			-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1921	3	N	-0-			-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-			34
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-			34
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-			34
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-			34
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	N	-0-			34
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	3	N	-0-			34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-			5
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	59	1	1152	3	N	-0-			5
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-			5
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	N	-0-			5
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	N	-0-			5
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-			5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	82	1	1352	3	N	-0-					66
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	N	-0-					66
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	3	N	-0-					66
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	76	1	1177	3	N	-0-					66
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					66
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					15
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					15
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					15
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	3	N	-0-					15
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	-0-					15
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

12	868	X	702	-0-	-166	-0-	25	1	675	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1240	X	669	-0-	-571	-0-	27	1	640	3	Y	2					7
							2	9									
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	34	1	824	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	1395	X	859	-0-	-536	-0-	35	1	820	3	Y	4					9
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	42	1	1134	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	45	1	1082	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	1008	N	853	-0-	-155	-0-	34	1	816	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	35	1	829	3	Y	3					7
							3	9									
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	29	1	657	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	31	1	707	3	Y	2					6
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	61	1	1449	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	54	1	1292	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	3	Y	5					14
							6	9									
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	59	1	1344	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
05	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	58	1	1333	3	Y	4					13
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2111	3	Y	10	6	1			15
							11	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2191	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2345	3	Y	8					19
							9	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	3	Y	7	12	1			14
							8	9									
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	107	1	2463	3	Y	7					21
							8	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	3	N	-0-					54
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	73	1	1152	3	N	-0-					54
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	58	1	964	3	N	-0-					54
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	3	N	-0-					54
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	3	N	-0-					54
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	3	N	-0-					54

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	24	1	584	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	616	N	513	-0-	-103	-0-	21	1	490	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	24	1	548	3	Y	2					4
							2	9									
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	489	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	23	1	523	3	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	200	1	3291	3	N	-0-					8
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	3	N	-0-					8
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	141	1	2352	3	N	-0-					8
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	199	1	3065	3	N	-0-					8
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	3	N	-0-					8
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	158	1	2383	3	N	-0-					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	63	1	1685	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	64	1	1528	3	Y	6	7	1			13
							7	9									
02	1568	N	1337	-0-	-231	-0-	54	1	1277	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	65	1	1509	3	Y	6					16
							7	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	60	1	1407	3	Y	4	8	1			12
							4	9									
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	61	1	1409	3	Y	4					16
							4	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	110	1	1639	3	N	-0-					63
01	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	100	1	1640	3	N	-0-					63
02	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	81	1	1303	3	N	38					101
							42	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	3	N	7	100	1			8
							8	9									
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	85	1	1516	3	N	-0-					8
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	3	N	-0-					8

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	415	-0-	-484	-0-	24	1	391	3	N	-0-					64
01	899	N	97	-0-	-802	-0-	6	1	91	3	N	-0-					64
02	812	N	82	-0-	-730	-0-	5	1	77	3	N	-0-					64
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	-0-					64
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	3	N	-0-					64
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	61	1	1626	3	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	69	1	1654	3	Y	6	7	1			12
							7	9									
02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	56	1	1340	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	67	1	1554	3	Y	6					15
							7	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	5					16
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3261	-0-	-707	-0-	117 18	1 9	3126	3	Y	16	17	1			23
01	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	137 14	1 9	3256	3	Y	13	15	1			21
02	3584	X	2902	-0-	-682	-0-	115 12	1 9	2775	3	Y	11	17	1			15
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	156 14	1 9	3622	3	Y	13					28
04	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	147 10	1 9	3352	3	Y	9	18	1			19
05	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	128 10	1 9	2940	3	Y	9					28

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					21
01	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					21
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	3			N	-0-					21
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			N	-0-					21
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					21
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	98	1	1620	3	N	-0-					6
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	103	1	1619	3	N	-0-					6
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	83	1	1376	3	N	-0-					6
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	103	1	1584	3	N	-0-					6
04	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	69	1	1101	3	N	-0-					6
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	78	1	1150	3	N	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	46	1	1221	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	42	1	1001	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	40	1	960	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	50	1	1171	3	Y	4					10
							4	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	976	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	3					10
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

12	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	96	1	2574	3	Y	12	13	1			18
							13	9									
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	111	1	2638	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	2632	X	2051	-0-	-581	-0-	83	1	1959	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	102	1	2366	3	Y	8					21
							9	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	104	1	2383	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
05	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	105	1	2407	3	Y	7					22
							8	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

12	3875	X	2890	-0-	-985	-0-	103	1	2773	3	Y	13	13	1			23
							14	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	72	1	1790	3	Y	8	12	1			19
							9	9									
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	108	1	2588	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	114	1	2668	3	Y	9					28
							10	9									
04	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	94	1	2201	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
05	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	105	1	2426	3	Y	7					26
							8	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	55	1	1464	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1562	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	49	1	1172	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1378	3	Y	5					13
							6	9									
04	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	53	1	1232	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
05	1364	N	891	-0-	-473	-0-	37	1	852	3	Y	2					11
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	235	1	6287	3	Y	29	29	1			42
							32	9									
01	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	247	1	5916	3	Y	23	27	1			38
							25	9									
02	5768	X	4349	-0-	-1419	-0-	175	1	4155	3	Y	17	29	1			26
							19	9									
03	6541	X	5551	-0-	-990	-0-	227	1	5305	3	Y	17					43
							19	9									
04	6330	X	4872	-0-	-1458	-0-	203	1	4656	3	Y	12	26	1			29
							13	9									
05	6541	X	5130	-0-	-1411	-0-	212	1	4901	3	Y	15					44
							17	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	28	1	691	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	33	1	763	3	Y	2					6
							2	9									
04	1140	N	706	-0-	-434	-0-	29	1	676	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	806	N	662	-0-	-144	-0-	27	1	633	3	Y	2					6
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

12	13641	X	6099	-0-	-7542	-0-	200	1	5899	2	N	-0-					87
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	169	1	5488	2	N	5					92
							6	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	151	1	4015	2	N	5					97
							6	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	163	1	3875	2	N	9					106
							10	9									
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	70	1	1063	2	N	-0-					106
05	1240	X	562	-0-	-678	-0-	35	1	527	2	N	-0-					106

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	273	1	5370	3	Y	33	51	1			15
							36	9									
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	Y	7					22
							8	9									
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4678	2	Y	19	19	1			22
							21	9									
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	338	1	4993	2	Y	20	18	1			24
							22	9									
04	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	247	1	5014	2	Y	19	20	1			23
							21	9									
05	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	269	1	5190	2	Y	19	19	1			23
							21	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	392	1	2779	3	Y	10					10
							11	9									
01	3317	X	1910	-0-	-1407	-0-	353	1	1556	2	Y	1					11
							1	9									
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	390	1	2380	2	Y	1					12
							1	9									
03	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	520	1	2604	2	Y	2					14
							2	9									
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	499	1	2871	2	Y	1					15
							1	9									
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	502	1	2470	2	Y	2					17
							2	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	185	1	3630	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
01	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	199	1	3127	2	Y	7					14
							8	9									
02	3080	X	2967	-0-	-113	-0-	146	1	2800	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	206	1	3041	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
04	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	153	1	3110	2	Y	19	19	1			18
							21	9									
05	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	167	1	3224	2	Y	19	19	1			18
							21	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

12	14B2 EXT		14	-0-	14	48	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	61	X	13	-0-	-48	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	29	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4667	-0-	-200	-0-	643	1	4023	3	Y	1					18
							1	9									
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	660	1	4704	2	Y	-0-					18
02	4564	X	4203	-0-	-361	-0-	608	1	3595	2	Y	-0-					18
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	654	1	4287	2	Y	-0-					18
04	5190	X	4486	-0-	-704	-0-	617	1	3869	2	Y	-0-					18
05	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	640	1	3996	2	Y	-0-					18

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	298	1	1865	3	Y	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	313	1	2234	2	Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	307	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	276	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	307	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	321	1	2007	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	75	1	1474	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	693	-0-	-763	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	922	-0-	-628	-0-	59	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	489	1	3469	3	Y	-0-					106
01	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	721	1	3175	2	Y	-0-					106
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	486	1	2962	2	Y	-0-					106
03	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	616	1	3084	2	Y	3					109
							3	9									
04	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	519	1	2990	2	Y	1					110
							1	9									
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	617	1	3037	2	Y	3					113
							3	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

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

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	980	3	Y	-0-					17
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-					17
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	900	2	Y	-0-					17
03	1054	N	850	-0-	-204	-0-	90	1	760	2	Y	-0-					17
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					17
05	1085	N	735	-0-	-350	-0-	104	1	631	2	Y	-0-					17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-					7
							351	3									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	Y	-0-					7
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					7
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	6					13
							7	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-					13
*05	3100	N	4202	-0-	1102	1102	208	1	3994	2	Y	-0-					13

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	135	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	119	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	126	1	1985	2	Y	7					12
							8	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	123	1	1812	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
04	2220	X	1925	-0-	-295	-0-	89	1	1815	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	98	1	1898	2	Y	19	18	1			22
							21	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	46	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	176	1	3442	3	Y	28	34	1			12
							31	9									
01	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	221	1	3464	2	Y	7					19
							8	9									
02	3724	X	3187	-0-	-537	-0-	157	1	3009	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
03	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	243	1	3582	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
04	3870	X	3298	-0-	-572	-0-	154	1	3123	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	19	19	1			23
							21	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	177 633	1 3	2801	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	173	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3144	-0-	-160	-0-	144	1	3000	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	170	1	3236	2	N	-0-					-0-
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	177 646	1 3	2853	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	168	1	3233	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3021	-0-	-507	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	193	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	177	1	3368	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	177	1	3397	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	205	1	4028	3	Y	28	34	1			15
							31	9									
01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	251	1	3941	2	Y	7					22
							8	9									
02	3976	X	3521	-0-	-455	-0-	173	1	3328	2	Y	18	17	1			23
							20	9									
03	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	246	1	3636	2	Y	20	17	1			26
							22	9									
04	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	186	1	3779	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
05	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	204	1	3927	2	Y	20	18	1			27
							22	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	135	1	2637	3	Y	28	34	1			12
							31	9									
01	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	164	1	2581	2	Y	7					19
							8	9									
02	2688	X	2176	-0-	-512	-0-	107	1	2048	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
03	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	173	1	2558	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2600	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
*05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2651	2	Y	19	19	1			23
							21	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	890	-0-	-350	-0-	43	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					15
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	60	1	649	2	Y	-0-					15
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	Y	-0-					15
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	62	1	531	2	Y	-0-					15
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	51	1	474	2	Y	-0-					15
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	73	1	443	2	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	332	-0-	-226	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
04	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
05	T. A.		23	-0-	23	33	3	1	16	2	Y	4					5
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2342	-0-	-319	-0-	79	1	2242	3	N	19					45
							21	9									
01	3100	N	3411	-0-	311	311	123	1	3273	2	N	14	19	1			40
							15	9									
02	2196	X	1885	-0-	-311	-0-	68	1	1817	2	N	-0-					40
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	N	5					45
							6	9									
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	136	1	3401	2	N	13					58
							14	9									
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	136	1	3298	2	N	-0-					58

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	226	1	4324	3	N	2					7
							2	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	297	1	5182	2	N	1	4	1			4
							1	9									
02	4900	X	4111	-0-	-789	-0-	270	1	3841	2	N	-0-					4
03	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	302	1	4709	2	N	6					10
							7	9									
04	5250	X	5081	-0-	-169	-0-	329	1	4752	2	N	-0-	7	1			3
05	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	319	1	4647	2	N	3					6
							3	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	3	N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	122	1	2137	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1651	-0-	-225	-0-	109	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	131	1	1896	2	N	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	121	1	1761	2	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	422	1	2640	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	407	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2829	-0-	-419	-0-	410	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3068	-0-	-528	-0-	406	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	415	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	406	1	2535	2	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	238	1	1481	3	Y	1					7
							1	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	250	1	1786	2	Y	-0-					7
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	233	1	1375	2	Y	-0-					7
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	240	1	1575	2	Y	-0-					7
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	252	1	1576	2	Y	-0-					7
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	Y	-0-					7

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	92	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	94	1	1357	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	289	1	4586	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
*01	5890	X	5768	-0-	-122	-0-	285	1	5483	2	Y	-0-					-0-
*02	5320	X	5166	-0-	-154	-0-	237	1	4929	2	Y	-0-					-0-
*03	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	285	1	5532	2	Y	-0-					-0-
*04	5700	X	5536	-0-	-164	-0-	276	1	5260	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	289	1	5563	2	Y	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	75	1	1468	3	N	28	34	1			10
							31	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	116	1	1823	2	N	2					12
							2	9									
02	1568	N	1480	-0-	-88	-0-	73	1	1407	2	N	-0-	12	1			-0-
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	80	1	1627	2	N	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9990	X	9577	-0-	-413	-0-	428	1	7714	2	N	-0-					-0-
							1435	3									
*07	10261	X	9597	-0-	-664	-0-	433	1	7837	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
*08	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	477	1	7932	2	N	-0-					-0-
							1329	3									
*09	9810	X	9327	-0-	-483	-0-	457	1	7465	2	N	-0-					-0-
							1405	3									
*10	10137	X	8720	-0-	-1417	-0-	437	1	6931	2	N	-0-					-0-
							1352	3									
*11	9570	X	9082	-0-	-488	-0-	486	1	6996	2	N	-0-					-0-
							1600	3									
*12	9734	X	9483	-0-	-251	-0-	462	1	7359	2	N	-0-					-0-
							1662	3									
*01	9734	X	9129	-0-	-605	-0-	452	1	8677	2	N	-0-					-0-
*02	8708	X	8291	-0-	-417	-0-	381	1	7910	2	N	-0-					-0-
*03	9486	X	9109	-0-	-377	-0-	447	1	8662	2	N	-0-					-0-
*04	9180	X	8385	-0-	-795	-0-	418	1	7967	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8807	-0-	-679	-0-	435	1	8361	2	N	10					10
							11	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	100	1	1579	2	N	-0-					-0-
							357	3									
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	94	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	75	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	90	1	1721	2	N	-0-					-0-
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	947	3	N	12	19	1			18
							13	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	123	1	958	2	N	7	19	1			6
							8	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	119	1	823	2	N	8					14
							9	9									
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	131	1	880	2	N	5	19	1			-0-
							6	9									
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	119	1	808	2	N	10					10
							11	9									
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	98	1	866	2	N	10					20
							11	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					15
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					15
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	68	1	579	2	Y	-0-					15
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					15
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	73	1	446	2	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	81	1	1595	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	107	1	1677	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	79	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	45	1	152	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	156	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	44	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8	9	N	7	6	1			3
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2926	2	8	9	N	7	5	1			5
02	2268	X	1970	-0-	-298	-0-	1960	2	10	9	N	9	6	1			8
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2653	2	12	9	N	11	13	1			6
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	2	19	9	N	17	14	1			9
*05	3100	N	3117	-0-	17	17	3104	2	13	9	N	12	17	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

12	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	605	1	2012	2	N	8	6	1			4
							9	9									
01	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	546	1	1835	2	N	7	6	1			5
							8	9									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	482	1	1716	2	N	10	6	1			9
							11	9									
03	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	544	1	1867	2	N	10	13	1			6
							11	9									
04	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	526	1	1710	2	N	13	12	1			7
							14	9									
05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	550	1	1750	2	N	10	14	1			3
							11	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

12	806	N	776	-0-	-30	-0-	773	2	3	9	N	3	2	1			2
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2	2	1			2
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3	2	1			3
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4	5	1			2
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	771	2	4	9	N	4	4	1			2
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	762	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3590	2	14	9	N	13	10	1			6
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12	9	1			9
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	N	14	10	1			13
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3443	2	15	9	N	14	19	1			8
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2807	2	18	9	N	16	16	1			8
*05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	13	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6	4	1			3
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5	4	1			4
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	N	6	4	1			6
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	N	7	9	1			4
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9	8	1			5
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5	8	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	290	1	962	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	305	1	1024	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	279	1	994	2	N	4	2	1			4
							4	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	296	1	1016	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	250	1	811	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	280	1	891	2	N	4	6	1			1
							4	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	523	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	160	1	538	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	130	1	462	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	620	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	206	1	656	2	N	3	4	1			1
							3	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	2	1			1
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3	2	1			2
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	2	1			3
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3	4	1			2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	N	4	4	1			2
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	28	1	94	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	28	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	22	1	78	2	N	1					1
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	25	1	82	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	25	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	793	2	2	9	N	2	2	1			1
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	803	2	3	9	N	3	2	1			2
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	700	2	3	9	N	3	2	1			3
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	792	2	3	9	N	3	4	1			2
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	2	4	9	N	4	4	1			2
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	768	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2867	2	12	9	N	11	8	1			5
01	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2827	2	11	9	N	10	8	1			7
02	2688	N	2443	-0-	-245	-0-	2431	2	12	9	N	11	8	1			10
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2915	2	14	9	N	13	16	1			7
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18	9	N	16	15	1			8
*05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12	16	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2356	-0-	-527	-0-	543	1	1804	2	N	8	6	1			4
							9	9									
01	2914	N	2591	-0-	-323	-0-	592	1	1990	2	N	8	6	1			6
							9	9									
02	2520	N	2211	-0-	-309	-0-	482	1	1719	2	N	9	6	1			9
							10	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	573	1	1968	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	567	1	1845	2	N	14	13	1			7
							15	9									
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	593	1	1888	2	N	10	14	1			3
							11	9									

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	389	2	2	9	N	2	1	1			1
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	1	1			1
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			1
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1			1
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1236	2	4	9	N	4	3	1			2
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1224	2	4	9	N	4	3	1			3
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	997	2	4	9	N	4	3	1			4
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1209	2	6	9	N	5	6	1			3
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	1			3
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6	7	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	269	1	893	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	276	1	926	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	244	1	871	2	N	4	3	1			4
							4	9									
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	209	1	719	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	230	1	749	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	274	1	872	2	N	3	5	1			1
							3	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	1	1			1
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1			1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2	2	1			1
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4	5	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	45	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	51	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	1	1			1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	1	1			1
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1			2
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	485	2	2	9	N	2	3	1			1
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	431	2	3	9	N	3	3	1			1
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	418	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2692	2	12	9	N	11	8	1			5
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	2	10	9	N	9	7	1			7
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2421	2	12	9	N	11	8	1			10
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3012	2	15	9	N	14	16	1			8
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2860	2	18	9	N	16	16	1			8
05	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2450	2	11	9	N	10	15	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

12	93	N	42	-0-	-51	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	341	N	339	-0-	-2	-0-	78	1	259	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	68	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	65	1	210	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	71	1	226	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	558	N	533	-0-	-25	-0-	123	1	408	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	99	1	354	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	271	-0-	-256	-0-	61	1	208	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	352	1	1170	2	N	6	4	1			3
							7	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	372	1	1251	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	318	1	1133	2	N	5	4	1			5
							6	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	368	1	1265	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	305	1	990	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	305	1	969	2	N	6	8	1			2
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	211	1	702	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	188	1	632	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	547	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	139	1	478	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	238	1	773	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	191	1	606	2	N	3	5	1			1
							3	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	37	1	124	2	N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	38	1	134	2	N	1					1
							1	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4016	2	18	9	N	16	11	1			8
01	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4064	2	14	9	N	13	11	1			10
02	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	3394	2	17	9	N	15	11	1			14
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4400	2	19	9	N	17	21	1			10
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	2	23	9	N	21	20	1			11
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4190	2	19	9	N	17	22	1			6

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

12	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1773	2	9	9	N	8	6	1			4
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	1661	2	8	9	N	7	6	1			5
02	1820	N	1063	-0-	-757	-0-	1057	2	6	9	N	5	5	1			5
03	1767	N	1237	-0-	-530	-0-	1231	2	6	9	N	5	7	1			3
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6	6	1			3
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	N	6	7	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

12	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1980	2	9	9	N	8	5	1			4
01	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1749	2	9	9	N	8	6	1			6
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1596	2	7	9	N	6	6	1			6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	N	9	10	1			5
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	N	12	11	1			6
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	11	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

12	2728	N	2618	-0-	-110	-0-	2607	2	11	9	N	10	7	1			15
01	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2697	2	10	9	N	9	7	1			17
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	1878	2	10	9	N	9	7	1			19
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12	14	1			17
04	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	2534	2	17	9	N	15	14	1			18
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	N	10	14	1			14

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

12	DLQ	G-10	217	-0-	217	470	217	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	227	-0-	227	697	227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	885	188	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	1124	239	3			Y	-0-					-0-
04	1382	N	258	-0-	-1124	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	341	-0-	341	799	341	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	353	-0-	353	1152	353	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	298	-0-	-1152	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	227	-0-	227	375	227	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	188	-0-	188	563	188	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	239	-0-	239	802	239	3			Y	-0-					-0-
04	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	3	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	3	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	2	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	1327	-0-	1327	2656	2	1	1325	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-					4
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	N	-0-					4
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	39	1	6	2	N	-0-					4
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					4
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	45	1	7	2	N	-0-					4
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	46	1	7	2	N	-0-					4

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	1	1	2	N	-0-					3
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-	4	1			2
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	3	1	44	2	N	-0-					2
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	1					3
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					3
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	-0-	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	21	1	360	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

12	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	182	1	2315	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	174	1	2233	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	2240	N	1663	-0-	-577	-0-	98	1	1561	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	2511	N	1487	-0-	-1024	-0-	62	1	1416	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	123	1	2024	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	113	1	1857	2	N	6	7	1			1
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	91	1	1160	2	N	7	6	1			4
							8	9									
01	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	86	1	1112	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	47	1	744	2	N	4	8	1			1
							4	9									
03	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	46	1	1047	2	N	8	7	1			2
							9	9									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	57	1	934	2	N	8	7	1			3
							9	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	72	1	1145	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1430	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	N	6	7	1			1
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	116	1	1475	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	106	1	1368	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	65	1	1034	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	54	1	1223	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1539	2	N	7	7	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	39	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					1
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	8	7	1			1
							9	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	7	7	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	226	1	2878	2	N	7	6	1			4
							8	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	229	1	2940	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	2800	X	2301	-0-	-499	-0-	136	1	2159	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	121	1	2758	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	167	1	2755	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	162	1	2654	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	143	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	8	5	1			4
							9	9									
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	91	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	3	1	56	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4521	-0-	1421	3286	251	1	4211	2	N	54	67	1			15
							59	9									
01	7885	X	4599	-0-	-3286	-0-	245	1	4266	2	N	80	61	1			34
							88	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	196	1	3374	2	N	71	69	1			36
							78	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	4020	2	N	70	47	1			59
							77	9									
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	224	1	3896	2	N	80	116	1			23
							88	9									
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	195	1	3322	2	N	67	62	1			28
							74	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1 9	224	2	N	8	8	1			2
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	192	2	N	5	5	1			2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1 9	181	2	N	8	6	1			4
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	445	2	N	7	5	1			6
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1 9	365	2	N	8	12	1			2
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	355	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	25	1 9	426	2	N	8	9	1			2
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1 10 9	473	2	N	9	7	1			4
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	23	1 8 9	395	2	N	7	7	1			4
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	444	2	N	7	5	1			6
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	22	1 9	387	2	N	8	12	1			2
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1 8 9	410	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	890	-0-	-505	-0-	50	1 8 9	832	2	N	7	8	1			2
01	1271	N	971	-0-	-300	-0-	53	1 9 9	909	2	N	8	7	1			3
02	1064	N	738	-0-	-326	-0-	40	1 7 9	691	2	N	6	6	1			3
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1 8 9	1186	2	N	7	4	1			6
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	883	2	N	7	11	1			2
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	936	2	N	5	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	6	1	98	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	148	2	N	4	6	1			1
							4	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	166	1	2782	2	N	24	31	1			7
							26	9									
01	3224	X	732	-0-	-2492	-0-	40	1	688	2	N	4	9	1			2
							4	9									
02	2912	X	15	-0-	-2897	-0-	1	1	10	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	X	66	-0-	-3034	-0-	4	1	61	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	160	1	2776	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	237	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	13	1	223	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	5	4	1			5
							6	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	7	10	1			2
							8	9									
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	152	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	16	-0-	-201	-0-	1	1	11	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	217	X	24	-0-	-193	-0-	1	1	17	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	1	1	16	2	N	8	6	1			4
							9	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	5	1			6
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	2	8	9	N	7	6	1			3

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	947	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	43	1	626	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	387	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	19	1	319	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	20	1	352	2	N	14	16	1			4
							15	9									
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	34	24	1			14
							37	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1289	2	Y	2					32
							2	9									
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	109	1	1269	2	Y	-0-					32
02	1176	N	856	-0-	-320	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					32
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					32
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	Y	-0-					32
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	Y	-0-					32

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	20	1	342	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	6	3	1			5
							7	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	6	9	1			2
							7	9									
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	365	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	148	1	2481	2	N	4	18	1			10
							4	9									
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2451	2	N	1					11
							1	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2225	2	N	9					20
							10	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	147	1	2530	2	N	-0-					20
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	133	1	2317	2	N	4	19	1			5
							4	9									
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	144	1	2455	2	N	3					8
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	333	-0-	-349	-0-	19	1	312	2	N	2	9	1			4
							2	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	-0-					4
02	560	N	322	-0-	-238	-0-	17	1	302	2	N	3					7
							3	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	2	N	1	7	1			1
							1	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	25	1	436	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	8	12	1			2
							9	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	1	14	1			6
							1	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	-0-					6
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	8					14
							9	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	N	-0-					14
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2128	2	N	1	13	1			2
							1	9									
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2221	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	23	25	1			6
							25	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	51	1	881	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1240	N	896	-0-	-344	-0-	49	1	838	2	N	8	5	1			6
							9	9									
04	1200	N	510	-0-	-690	-0-	27	1	476	2	N	6	10	1			2
							7	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1378	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	62	1 6 9	1034	2	N	5	11	1			9
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	55	1 1 9	959	2	N	1					10
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	1115	2	N	4					14
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	54	1	932	2	N	-0-					14
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1021	2	N	4	13	1			5
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1671	2	N	1					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	798	2	N	8	9	1			2
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1 10 9	808	2	N	9	7	1			4
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	727	2	N	7	7	1			4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	836	2	N	7	5	1			6
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	839	2	N	8	12	1			2
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1 8 9	846	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	34	1 9 9	576	2	N	8	9	1			2
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1 10 9	579	2	N	9	7	1			4
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	523	2	N	7	7	1			4
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	585	2	N	7	5	1			6
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1 9 9	559	2	N	8	12	1			2
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	579	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1539	2	N	6	14	1			11
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					11
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	1282	2	N	8					19
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					19
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1272	2	N	3	17	1			5
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1488	2	N	3					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	991	-0-	-1241	-0-	55 8	1 9	928	2	N	7	14	1			2
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1572	2	N	16	11	1			7
02	2184	N	1043	-0-	-1141	-0-	56 24	1 9	963	2	N	22	18	1			11
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1107	2	N	5	12	1			4
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	2094	2	N	14	14	1			4
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	141 37	1 9	2406	2	N	34	24	1			14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	9	9	1			2
							10	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	77	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

12	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	6	6	1			3
							7	9									
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	119	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

12	496	N	464	-0-	-32	-0-	26	1	429	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	26	1	448	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	14	16	1			4
							15	9									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	33	23	1			14
							36	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1 9	400	2	N	8	9	1			2
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1 9	382	2	N	8	7	1			3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1 9	332	2	N	8	7	1			4
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1 7	402	2	N	6	5	1			5
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1 8	302	2	N	7	10	1			2
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1 6	323	2	N	5	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1 8	284	2	N	7	8	1			2
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1 6	285	2	N	5	5	1			2
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	11	1 7	197	2	N	6	5	1			3
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1 6	279	2	N	5	4	1			4
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	12	1 3	210	2	N	3	6	1			1
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1 6	281	2	N	5	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	76	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	70	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	3	1	48	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	66	2	N	6	4	1			5
							7	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	61	2	N	7	10	1			2
							8	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	5	5	1			2
							6	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

12	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	278	1	856	2	Y	21					22
							23	9									
01	1767	X	860	-0-	-907	-0-	239	1	618	2	Y	3					25
							3	9									
02	1288	X	936	-0-	-352	-0-	252	1	677	2	Y	6					31
							7	9									
03	1426	X	1164	-0-	-262	-0-	261	1	875	2	Y	25					56
							28	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	252	1	763	2	Y	1					57
							1	9									
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	224	1	717	2	Y	2					59
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-	4	1			2
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					2
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1					3
							1	9									
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	N	-0-					3
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	15	1	254	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	8	1	146	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	4	6	1			1
							4	9									
05	527	N	273	-0-	-254	-0-	15	1	255	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	70	1	1165	2	N	5	5	1			7
							6	9									
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	68	1	1181	2	N	1					8
							1	9									
02	1148	N	954	-0-	-194	-0-	52	1	892	2	N	9					17
							10	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					17
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	4	16	1			5
							4	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	N	1					6
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	1	7	1			3
							1	9									
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	23	1	400	2	N	-0-					3
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	2					5
							2	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	N	-0-					5
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	4	5	1			4
							4	9									
05	1178	N	716	-0-	-462	-0-	40	1	673	2	N	3					7
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-	7	1			2
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	80	1	1395	2	N	-0-					2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	6					8
							7	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1411	2	N	-0-					8
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1413	2	N	3	7	1			4
							3	9									
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	1					5
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	146	1	1730	2	Y	3					41
							3	9									
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					41
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	91	1	1336	2	Y	-0-					41
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1750	2	Y	-0-					41
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	107	1	1561	2	Y	-0-					41
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					41

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	175	1	2936	2	N	4	12	1			9
							4	9									
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	188	1	3264	2	N	-0-					9
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	142	1	2449	2	N	-0-					9
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	196	1	3366	2	N	-0-					9
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2991	2	N	5	9	1			5
							6	9									
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	190	1	3224	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	2	1			1
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	1	1			1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	1	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6	4	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	135	1	2258	2	N	42	45	1			12
							46	9									
01	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	132	1	2294	2	N	43	37	1			18
							47	9									
02	2268	X	1862	-0-	-406	-0-	99	1	1704	2	N	54	45	1			27
							59	9									
03	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	125	1	2158	2	N	45	34	1			38
							50	9									
04	2400	X	2210	-0-	-190	-0-	118	1	2049	2	N	39	66	1			11
							43	9									
05	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	114	1	1946	2	N	56	44	1			23
							62	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	108	1	1278	2	Y	3					33
							3	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-					33
02	1120	N	918	-0-	-202	-0-	58	1	860	2	Y	-0-					33
03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					33
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-					33
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					33

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	13	1	217	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	207	2	N	7	11	1			2
							8	9									
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	219	2	N	5	5	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-					6
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					6
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					6
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					6
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					6
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					6

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

12	930	X	907	-0-	-23	-0-	51	1	856	2	N	-0-	5	1			2
01	930	X	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	2	N	-0-					2
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-					2
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-					2
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	48	1	809	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	525	2	N	8	9	1			2
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	513	2	N	9	7	1			4
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	436	2	N	7	7	1			4
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	393	2	N	7	5	1			6
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	373	2	N	8	12	1			2
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	352	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	886	2	N	7	6	1			3
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	900	2	N	8	7	1			4
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	41 3	1 9	656	2	N	3	6	1			1
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	40 8	1 9	910	2	N	7	7	1			1
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	48 9	1 9	798	2	N	8	7	1			2
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	864	2	N	7	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1390	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1386	2	N	7	6	1			4
							8	9									
02	1176	N	815	-0-	-361	-0-	48	1	763	2	N	4	7	1			1
							4	9									
03	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	48	1	1085	2	N	6	6	1			1
							7	9									
04	1440	N	866	-0-	-574	-0-	49	1	809	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	N	6	7	1			1
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	929	2	N	37	41	1			10
							41	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	34	30	1			14
							37	9									
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	47	1	807	2	N	8	18	1			4
							9	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	34	9	1			29
							37	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	40	58	1			11
							44	9									
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	34	31	1			14
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1113	2	N	11	6	1			87
							12	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	N	7	7	1			87
							8	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	N	5	8	1			84
							6	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	N	8	7	1			85
							9	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	N	8	7	1			86
							9	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	55	1	804	2	N	-0-	13	1			73

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	220	2	N	8	8	1			2
							9	9									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	8	12	1			2
							9	9									
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	7	6	1			3
							8	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	7	7	1			2
							8	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	7	4	1			6
							8	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	7	11	1			2
							8	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	105	1	1760	2	N	24	31	1			7
							26	9									
01	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	120	1	2084	2	N	17	17	1			7
							19	9									
02	1876	X	1534	-0-	-342	-0-	82	1	1419	2	N	30	22	1			15
							33	9									
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	94	1	1618	2	N	34	20	1			29
							37	9									
04	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	98	1	1713	2	N	39	57	1			11
							43	9									
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	95	1	1620	2	N	32	30	1			13
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

12	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	138	1	2310	2	N	-0-					2
01	3162	X	2564	-0-	-598	-0-	139	1	2425	2	N	-0-					2
02	2856	X	1766	-0-	-1090	-0-	98	1	1668	2	N	-0-					2
03	3162	X	589	-0-	-2573	-0-	33	1	556	2	N	-0-					2
04	3000	X	1738	-0-	-1262	-0-	96	1	1642	2	N	-0-					2
05	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	94	1	1594	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

12	1116	N	915	-0-	-201	-0-	52	1	863	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	52	1	906	2	N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	45	1	777	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	50	1	877	2	N	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	869	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1 9	432	2	N	8	9	1			2
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	26	1 9	447	2	N	9	7	1			4
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	10 23	9 1 9	403	2	N	7	7	1			4
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8 25	9 1 9	438	2	N	7	5	1			6
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	8 24	9 1 9	419	2	N	8	12	1			2
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	9 21	9 1 9	354	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2313	2	N	8	14	1			2
01	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	69	1 9	1197	2	N	8	7	1			3
02	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	9 127	9 1 9	2186	2	N	8	7	1			4
03	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	9 150	9 1 9	2579	2	N	7	5	1			6
04	2700	X	1921	-0-	-779	-0-	8 104	9 1 9	1809	2	N	7	11	1			2
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	8 112	9 1 9	1912	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1474	2	N	7	6	1			3
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8 118	9 1 9	1517	2	N	8	7	1			4
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	9 72	9 1 9	1150	2	N	4	8	1			-0-
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	4 65	9 1 9	1486	2	N	8	7	1			1
04	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	9 82	9 1 9	1351	2	N	7	7	1			1
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8 84	9 1 9	1377	2	N	7	7	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1 9	446	2	N	10	11	1			3
01	899	N	334	-0-	-565	-0-	11 18	9 1 9	312	2	N	4	5	1			2
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	4 16	9 1 9	272	2	N	6	5	1			3
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	7 25	9 1 9	435	2	N	5	4	1			4
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	6 24	9 1 9	413	2	N	6	8	1			2
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7 20	9 1 9	349	2	N	5	5	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	N	3					33
							3	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1355	2	N	-0-					33
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	N	-0-					33
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	N	-0-					33
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					33
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	76	1	1099	2	N	-0-					33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	110	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	33	1	529	2	N	4	7	1			1
							4	9									
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	33	1	754	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	870	N	510	-0-	-360	-0-	29	1	475	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	7	7	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	3	14	1			7
							3	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	98	1	1696	2	N	-0-					7
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	1					8
							1	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	115	1	1981	2	N	-0-					8
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	N	2	7	1			3
							2	9									
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	81	1	1375	2	N	1					4
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	102	1	1707	2	N	-0-	8	1			2
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	115	1	2004	2	N	-0-					2
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1361	2	N	4					6
							4	9									
03	1581	N	97	-0-	-1484	-0-	5	1	92	2	N	-0-					6
04	1530	N	185	-0-	-1345	-0-	10	1	174	2	N	1	6	1			1
							1	9									
05	1581	N	195	-0-	-1386	-0-	11	1	184	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	73 47	1 9	1220	2	N	43	45	1			12
01	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	72 46	1 9	1259	2	N	42	36	1			18
02	1428	N	830	-0-	-598	-0-	45 17	1 9	768	2	N	15	25	1			8
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	68 43	1 9	1172	2	N	39	14	1			33
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70 55	1 9	1211	2	N	50	69	1			14
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	83 36	1 9	1410	2	N	33	33	1			14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

12	992	N	555	-0-	-437	-0-	40 6	1 9	509	2	N	5	5	1			4
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	58 8	1 9	735	2	N	7	6	1			5
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	322	2	N	3	6	1			2
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1158	2	N	7	7	1			2
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	987	2	N	8	7	1			3
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	693	2	N	6	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	366	2	N	6	6	1			2
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	614	2	N	7	6	1			3
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	534	2	N	6	6	1			3
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	665	2	N	6	4	1			5
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	546	2	N	7	10	1			2
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	612	2	N	6	5	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	N	7	11	1			2
							8	9									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	7	6	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	9	7	1			4
							10	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	70	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-	1	1			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	123	2	N	1					1
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	N	7	5	1			3
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	938	-0-	-333	-0-	52	1	877	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	991	2	N	8	7	1			3
							9	9									
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	60	1	1038	2	N	8	7	1			4
							9	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	N	8	12	1			2
							9	9									
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	62	1	1055	2	N	7	6	1			3
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	380	-0-	-395	-0-	21	1	352	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	775	N	504	-0-	-271	-0-	27	1	469	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	31	1	536	2	N	8	7	1			4
							9	9									
03	372	N	172	-0-	-200	-0-	9	1	160	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-	3	1			-0-
05	651	N	17	-0-	-634	-0-	1	1	15	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	156	1	1983	2	N	37	32	1			9
							41	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	N	16	15	1			10
							18	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	4	7	1			7
							4	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	2	N	6	6	1			7
							7	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2415	2	N	6	7	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

12	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
01	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-					60
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-					60
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	18	1	284	2	N	-0-					60
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	16	1	362	2	N	-0-					60
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	24	1	337	2	N	-0-					60
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					60

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	6	5	1			8
							7	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	N	7	6	1			9
							8	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	N	8	15	1			2
							9	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	1	2	1			2
							1	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	7	6	1			23
							8	9									
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	64	1	812	2	N	8	7	1			24
							9	9									
02	924	N	726	-0-	-198	-0-	43	1	679	2	N	4	8	1			20
							4	9									
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	33	1	724	2	N	8	7	1			21
							9	9									
04	870	N	16	-0-	-854	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	46	1	705	2	N	6	7	1			20
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

12	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	139	1	2335	2	N	42	44	1			12
							46	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	151	1	2626	2	N	42	36	1			18
							46	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	136	1	2348	2	N	36	36	1			18
							40	9									
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	149	1	2565	2	N	34	23	1			29
							37	9									
04	2730	N	2498	-0-	-232	-0-	134	1	2328	2	N	33	53	1			9
							36	9									
05	2790	N	2307	-0-	-483	-0-	128	1	2171	2	N	7	13	1			3
							8	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					39
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					39
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	2	N	-0-					39
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					39
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					39
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	49 6	1 9	821	2	N	5	10	1			8
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-					8
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	N	-0-					8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-					8
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	51 2	1 9	884	2	N	2	8	1			2
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	44	1	753	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	4 1	1 9	49	2	N	1	1	1			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	212	2	N	6	6	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	314	2	N	8	7	1			1
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6 3	1 9	90	2	N	3	3	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

12	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	70 26	1 9	1165	2	N	24	25	1			7
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	1091	2	N	8	11	1			4
02	1148	N	806	-0-	-342	-0-	44 7	1 9	755	2	N	6	7	1			3
03	1271	N	487	-0-	-784	-0-	26 6	1 9	455	2	N	5	4	1			4
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	1272	2	N	7	9	1			2
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1168	2	N	7	6	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	73	1	1230	2	N	-0-					4
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	N	-0-					4
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	2	N	-0-					4
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	N	-0-					4
04	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					4
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	85	1	1440	2	N	-0-					4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2153	2	N	78	70	1			22
							86	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	N	85	71	1			36
							94	9									
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	1983	2	N	72	72	1			36
							79	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	123	1	2115	2	N	70	47	1			59
							77	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	N	53	97	1			15
							58	9									
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2387	2	N	60	50	1			25
							66	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

12	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	153	1	2559	2	N	3	16	1			8
							3	9									
01	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	137	1	2382	2	N	1					9
							1	9									
02	2744	X	2285	-0-	-459	-0-	125	1	2150	2	N	9					18
							10	9									
03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	160	1	2759	2	N	-0-					18
04	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	141	1	2459	2	N	2	17	1			3
							2	9									
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-					3
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	2	2	1			3
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	6	5	1			1
							7	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	5	5	1			1
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	307	1	945	2	N	12	120	1			81
							13	9									
01	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	324	1	836	2	N	1					82
							1	9									
02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	324	1	871	2	N	10					92
							11	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	371	1	1244	2	N	28					120
							31	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	361	1	1093	2	N	2					122
							2	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	368	1	1179	2	N	2					124
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	91	1	1532	2	N	-0-					4
01	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	94	1	1633	2	N	-0-					4
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					4
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1593	2	N	-0-					4
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					4
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	106	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	980	N	763	-0-	-217	-0-	82	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	119	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	110	1	840	2	N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	144	1	2408	2	N	-0-					2
01	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	133	1	2317	2	N	-0-					2
02	2464	X	2041	-0-	-423	-0-	112	1	1929	2	N	-0-					2
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	134	1	2311	2	N	-0-					2
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	115	1	2007	2	N	-0-					2
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	123	1	2099	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	108	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	96	1	1658	2	N	6					6
							7	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					6
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	102	1	1773	2	N	2	6	1			2
							2	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	106	1	1809	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	129	1	2162	2	N	24	31	1			7
							26	9									
01	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	131	1	2272	2	N	17	17	1			7
							19	9									
02	2436	X	2213	-0-	-223	-0-	119	1	2061	2	N	30	22	1			15
							33	9									
03	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	129	1	2213	2	N	7	16	1			6
							8	9									
04	2490	X	2075	-0-	-415	-0-	112	1	1948	2	N	14	16	1			4
							15	9									
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	115	1	1958	2	N	33	23	1			14
							36	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

12	899	N	690	-0-	-209	-0-	53	1	627	2	N	9	6	1			36
							10	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	895	2	N	8	7	1			37
							9	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	4	7	1			34
							4	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	N	7	7	1			34
							8	9									
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	49	1	711	2	N	8	7	1			35
							9	9									
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	7	7	1			35
							8	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	N	7	6	1			4
							8	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	117	1	1113	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	91	1	756	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	130	1	913	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	115	1	879	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1101	2	N	7	7	1			2
							8	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

12	5673	X	4321	-0-	-1352	-0-	587	1	3714	2	N	18	119	1			80
							20	9									
01	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	617	1	4295	2	N	18					98
							20	9									
02	5124	X	3758	-0-	-1366	-0-	574	1	3165	2	N	17					115
							19	9									
03	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	512	1	4210	2	N	57					172
							63	9									
04	5250	X	4745	-0-	-505	-0-	545	1	4157	2	N	39	119	1			92
							43	9									
05	4929	X	3832	-0-	-1097	-0-	141	1	3687	2	N	4					96
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	173	1	1094	2	N	9	62	1			41
							10	9									
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	158	1	1098	2	N	9					50
							10	9									
02	1260	N	833	-0-	-427	-0-	126	1	697	2	N	9					59
							10	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	138	1	1129	2	N	28					87
							31	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	130	1	994	2	N	19	60	1			46
							21	9									
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	34	1	884	2	N	3					49
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	N	-0-	1	1			1
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	N	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	N	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	2	N	-0-					1
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	27	1	79	2	N	-0-					1
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	230	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	140	1	16	2	N	-0-					25
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	127	1	16	2	N	-0-					25
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	79	1	11	2	N	-0-					25
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	122	1	13	2	N	-0-					25
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	91	1	14	2	N	-0-					25
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	1	14	2	N	-0-					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	2	Y	94	101	1					37
						103	9											
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	166	1	3964	2	Y	89	82	1					44
						98	9											
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	158	1	3553	2	Y	85	81	1					48
						94	9											
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	198	1	4281	2	Y	77	81	1					44
						85	9											
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	203	1	4198	2	Y	71	78	1					37
						78	9											
*05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	174	1	3986	2	Y	129	112	1					54
						142	9											

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	150	1	3605	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	146	1	3495	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	136	1	3051	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	159	1	3433	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	153	1	3168	2	Y	32	26	1			17
							35	9									
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	139	1	3179	2	Y	59	51	1			25
							65	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

12	837	X	533	-0-	-304	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	482	-0-	-200	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	274	-0-	-258	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	434	-0-	-93	-0-	19	1	407	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	22	14	1			12
							24	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	40	35	1			17
							44	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	#	1516	-0-	-561		-0-	1482	2	34	9	Y	31	31	1			71
01	2077	#	1979	-0-	-98		-0-	1945	2	34	9	Y	31	31	1			71
02	1988	#	1598	-0-	-390		-0-	1580	2	18	9	Y	16	16	1			71
03	2201	#	2103	-0-	-98		-0-	2069	2	34	9	Y	31	31	1			71
04	2130	#	2032	-0-	-98		-0-	2012	2	20	9	Y	18	18	1			71
05	1984	#	1098	-0-	-886		-0-	1098	2			Y	-0-					71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

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

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

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

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

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

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4820	-0-	1720	1720	1005	1	3815	2	N	-0-					-0-
*04	2960	N	1240	-0-	-1720	-0-	512	1	728	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	40	1	18	2	N	-0-					979
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					979
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-					979
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					979
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-	116	1			863
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	N	-0-					16
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-					16
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					16
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	304	-0-	-223	-0-	209	1	95	2	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	292	1	141	2	N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	333	1	194	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	2	N	-0-			-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	267	1	380	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	305	1	139	2	N	-0-					44
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	274	1	132	2	N	-0-					44
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	199	1	116	2	N	-0-					44
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	2	N	-0-					44
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	129	1	183	2	N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE) 07050 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 289183 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3740 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	3006	2	28	9	N	25					95
01	3472	#	3080	-0-	-392	-0-	2963	2	117	9	N	106	196	1			5
02	3136	#	1806	-0-	-1330	-0-	1777	2	29	9	N	26					31
03	3472	#	3031	-0-	-441	-0-	3000	2	31	9	N	28					59
04	2970	#	2944	-0-	-26	-0-	2914	2	30	9	N	27					86
05	3069	#	2166	-0-	-903	-0-	2145	2	21	9	N	19					105

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	154	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	816	-0-	-1292	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1974	-0-	-238	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	792	-0-	-1657	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	2	-0-	-2199	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	124	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	132	1	1392	2	N	23					144
							25	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					144
02	1428	N	598	-0-	-830	-0-	598	2			N	-0-					144
03	1550	N	597	-0-	-953	-0-	597	2			N	-0-					144
04	1800	N	605	-0-	-1195	-0-	605	2			N	-0-					144
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					144

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1					23
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	10					33
							11	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	N	-0-					33
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					33
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	5					38
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2003	3	26	9	Y	24	20	1			14
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1			14
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1800	2	28	9	Y	25	22	1			17
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1981	2	24	9	Y	22	28	1			11
04	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1954	2	32	9	Y	29	23	1			17
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2005	2	26	9	Y	24	27	1			14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		72	-0-	72	138	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	267	N	129	-0-	-138	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

12	992	N	974	-0-	-18	-0-	81	1	893	3	N	-0-					90
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	104	1	1459	2	N	-0-					90
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	N	-0-					90
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	-0-					90
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	57	1	894	2	N	-0-					90
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	N	-0-					90

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

12	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	537	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		346	-0-	346	883	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1241	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
*05	1963	N	722	-0-	-1241	-0-	48	1	674	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

12	837	N	120	-0-	-717	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	208	-0-	-350	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	2					22
							2	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	1					23
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					23
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	2					25
							2	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					25
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	2	1			6
01	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	2589	2	26	9	Y	24	16	1			14
02	DLQ G-10		429	-0-	429	3044	423	2	6	9	Y	5	8	1			11
03	DLQ G-10		1519	-0-	1519	4563	1501	2	18	9	Y	16	16	1			11
04	DLQ G-10		786	-0-	786	5349	774	2	12	9	Y	11	10	1			12
*05	2700	N	989	-0-	-1711	3638	977	2	12	9	Y	11	12	1			11

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

12	6541	X	6005	-0-	-536	-0-	5928	3	77	9	Y	70	61	1			37
01	6727	X	3912	-0-	-2815	-0-	3870	2	42	9	Y	38	47	1			28
02	6076	X	4521	-0-	-1555	-0-	4453	2	68	9	Y	62	52	1			38
03	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	5552	2	68	9	Y	62	73	1			27
04	6390	X	5998	-0-	-392	-0-	5904	2	94	9	Y	85	66	1			46
05	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	5495	2	72	9	Y	65	77	1			34

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

12	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2393	3	31	9	Y	28	24	1			13
01	DLQ G-10		2262	-0-	2262	2262	2239	2	23	9	Y	21	22	1			12
02	DLQ G-10		1856	-0-	1856	4118	1830	2	26	9	Y	24	22	1			14
03	DLQ G-10		2580	-0-	2580	6698	2549	2	31	9	Y	28	32	1			10
04	DLQ G-10		3279	-0-	3279	9977	3229	2	50	9	Y	45	34	1			21
*05	12749	X	2772	-0-	-9977	-0-	2737	2	35	9	Y	32	38	1			15

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

12	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	200	1	2802	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	179	1	2564	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	985	-0-	-1507	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	126	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1407	-0-	-1263	-0-	95	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1322	-0-	-1437	-0-	89	1	1233	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	809	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	51	1	728	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	DLQ G-10		819	-0-	819	1606	53	1	754	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	DLQ G-10		965	-0-	965	2571	65	1	889	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3656	72	1	996	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
*05	2700	N	1199	-0-	-1501	2155	79	1	1106	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	397	174	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		224	-0-	224	621	224	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	803	182	2	Y	-0-			-0-
*05	982	N	179	-0-	-803	-0-	179	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	3	12 9 Y	11	9	1	4
01	DLQ G-10		940	-0-	940	940	930	2	10 9 Y	9	9	1	4
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1656	705	2	11 9 Y	10	9	1	5
03	DLQ G-10		830	-0-	830	2486	820	2	10 9 Y	9	12	1	2
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3273	775	2	12 9 Y	11	9	1	4
*05	2700	N	831	-0-	-1869	1404	820	2	11 9 Y	10	11	1	3

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2877	-0-	-1866	-0-	2840	3	37 9 Y	34	29	1	15
01	3875	X	2623	-0-	-1252	-0-	2594	2	29 9 Y	26	27	1	14
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	2489	2	37 9 Y	34	29	1	19
03	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2215	2	28 9 Y	25	34	1	10
04	3030	X	2159	-0-	-871	-0-	2125	2	34 9 Y	31	25	1	16
05	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	2015	2	26 9 Y	24	29	1	11

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1622 3 Y	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	102	1	1465 2 Y	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588 2 Y	-0-			-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490 2 Y	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	107	1	1487 2 Y	-0-			-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553 2 Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1091	3	14 9 Y	13	11	1	7
01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1025	2	11 9 Y	10	10	1	7
02	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2285	1230	2	19 9 Y	17	13	1	11
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3411	1113	2	13 9 Y	12	16	1	7
04	DLQ G-10		1885	-0-	1885	5296	1855	2	30 9 Y	27	20	1	14
*05	2700	N	1809	-0-	-891	4405	1785	2	24 9 Y	22	24	1	12

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		900	-0-	900	1983	900	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3148	1165	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4485	1337	2	Y	-0-			-0-
*05	2700	N	1714	-0-	-986	3499	1714	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10 9 Y	9	8	1	5
01	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1040	2	11 9 Y	10	9	1	6
02	DLQ G-10		684	-0-	684	1735	674	2	10 9 Y	9	8	1	7
03	DLQ G-10		726	-0-	726	2461	717	2	9 9 Y	8	10	1	5
04	DLQ G-10		464	-0-	464	2925	457	2	7 9 Y	6	6	1	5
*05	2700	N	278	-0-	-2422	503	275	2	3 9 Y	3	5	1	3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	Y	10	8	1			4
01	DLQ G-10		846	-0-	846	846	837	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10		666	-0-	666	1512	656	2	10	9	Y	9	8	1			5
03	DLQ G-10		573	-0-	573	2085	566	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	DLQ G-10		583	-0-	583	2668	573	2	10	9	Y	9	7	1			4
*05	2700	N	551	-0-	-2149	519	543	2	8	9	Y	7	8	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		257	-0-	257	257	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		70	-0-	70	327	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	398	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	410	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	608	N	198	-0-	-410	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	96	1	1057	3	N	9					82
							10	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	2	N	21					103
							23	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	N	13					116
							14	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	86	1	1443	2	N	13					129
							14	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	2	N	13					142
							14	9									
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1618	2	N	45	99	1			88
							50	9									

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	33	1	365	3	N	-0-					57
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	35					92
							39	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	N	-0-					92
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-					92
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	1					93
							1	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					93

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	3	10	9	Y	9	8	1			4
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	Y	14	10	1			7
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	Y	16	17	1			6
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	Y	27	20	1			13
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	2	15	9	Y	14	19	1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3051	3	40	9	Y	36	31	1			19
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4474	2	50	9	Y	45	40	1			24
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5268	2	78	9	Y	71	55	1			40
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5237	2	64	9	Y	58	72	1			26
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	Y	72	57	1			41
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3873	2	50	9	Y	45	59	1			27

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	343	1	4813	3	Y	54	46	1			25
							59	9									
01	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5306	343	1	4913	2	Y	45	46	1			24
							50	9									
02	DLQ G-10		4430	-0-	4430	9736	288	1	4084	2	Y	53	47	1			30
							58	9									
03	DLQ G-10		5045	-0-	5045	14781	339	1	4651	2	Y	50	61	1			19
							55	9									
04	DLQ G-10		4793	-0-	4793	19574	317	1	4409	2	Y	61	49	1			31
							67	9									
*05	24337	X	4763	-0-	-19574	-0-	316	1	4393	2	Y	49	58	1			22
							54	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	1					34
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

12	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1671	-0-	1671	1671	1671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3181	1510	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1650	-0-	1650	4831	1650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	6373	1542	2			Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1595	-0-	-1105	5268	1595	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1458	3	19	9	Y	17	15	1			8
01	2480	X	1393	-0-	-1087	-0-	1379	2	14	9	Y	13	14	1			7
02	2184	X	1081	-0-	-1103	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1			8
03	1829	X	1491	-0-	-338	-0-	1473	2	18	9	Y	16	19	1			5
04	1680	X	1350	-0-	-330	-0-	1329	2	21	9	Y	19	15	1			9
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	Y	16	18	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
01	DLQ G-10		240	-0-	240	240	16	1	222	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	DLQ G-10		194	-0-	194	434	13	1	179	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	DLQ G-10		202	-0-	202	636	14	1	186	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	DLQ G-10		200	-0-	200	836	13	1	184	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*05	1036	N	200	-0-	-836	-0-	13	1	185	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4957	-0-	-809	-0-	330	1	4627	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	332	1	4757	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4445	-0-	4445	9534	293	1	4152	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4985	-0-	4985	14519	338	1	4647	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	18663	278	1	3866	2	Y	-0-					-0-
*05	23196	X	4533	-0-	-18663	-0-	304	1	4229	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	15	1	163	3	N	3					95
							3	9									
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	14	1	195	2	N	11					106
							12	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					106
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					106
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	11					117
							12	9									
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					117

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	912	3	565	9	Y	514	575	1			149
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	968	2	761	9	Y	692	575	1			266
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	909	2	485	9	Y	441	387	1			320
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	854	2	479	9	Y	435	567	1			188
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	697	2	600	9	Y	545	556	1			177
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	691	2	590	9	Y	536	192	1			521

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		441	-0-	441	441	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		354	-0-	354	795	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		394	-0-	394	1189	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1582	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	1974	N	392	-0-	-1582	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4817	-0-	-701	-0-	4756	3	61	9	Y	55	45	1			24
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5135	2	53	9	Y	48	48	1			24
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4272	2	63	9	Y	57	50	1			31
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8173	2	98	9	Y	89	92	1			28
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8782	2	136	9	Y	124	93	1			59
*05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9060	2	114	9	Y	104	117	1			46

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	16	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
*05	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1093	-0-	-1449	-0-	72	1	1008	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	73	1	1039	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2158	67	1	954	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
03	DLQ G-10		2863	-0-	2863	5021	192	1	2639	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6893	124	1	1722	2	Y	24	20	1			17
							26	9									
*05	2700	N	2427	-0-	-273	6620	161	1	2237	2	Y	26	28	1			15
							29	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	445	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		387	-0-	387	836	381	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1272	430	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		430	-0-	430	1702	423	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	2138	N	436	-0-	-1702	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	162	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
*05	162	N	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4862	-0-	-532	-0-	323	1	4539	3	Y	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	332	1	4757	2	Y	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	277	1	3934	2	Y	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	319	1	4384	2	Y	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	316	1	4387	2	Y	-0-					-0-
*05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	323	1	4494	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	741	3	N	4					47
							4	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	8					55
							9	9									
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	25	1	561	2	N	7					62
							8	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	N	11					73
							12	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	2	N	5					78
							6	9									
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	4					82
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	40	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		290	-0-	290	899	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		279	-0-	279	1178	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		749	-0-	749	1927	50	1	699	2	Y	-0-					-0-
*05	2418	N	491	-0-	-1927	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					20
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					20
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	3	1	62	2	N	-0-					20
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					20
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	10	1	153	2	N	5					25
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4666	-0-	-821	-0-	4608	3	58	9	Y	53	46	1			23
01	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4938	2	51	9	Y	46	46	1			23
02	4928	X	3549	-0-	-1379	-0-	3499	2	50	9	Y	45	42	1			26
03	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	4968	2	59	9	Y	54	62	1			18
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	Y	80	61	1			37
05	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	3761	2	47	9	Y	43	58	1			22

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	209	1	815	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		963	-0-	963	963	201	1	760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		185	-0-	185	1148	183	1	2	9	Y	2	1	1			2
03	DLQ G-10		953	-0-	953	2101	199	1	752	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		449	-0-	449	2550	99	1	350	2	Y	-0-	1	1			1
*05	2700	N	502	-0-	-2198	352	112	1	389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	98	1	1073	3	N	18					45
							20	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	10					55
							11	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	9					64
							10	9									
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	94	1	1570	2	N	7					71
							8	9									
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	2	N	-0-					71
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	99	1	1563	2	N	10					81
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	3	7	9	Y	6	5	1			7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6	6	1			7
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	335	2	6	9	Y	5	5	1			7
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	388	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	453	2	8	9	Y	7	5	1			7
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	499	1	7020	3	Y	83	70	1			40
							91	9									
01	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	488	1	6986	2	Y	68	69	1			39
							75	9									
02	6944	X	6247	-0-	-697	-0-	406	1	5753	2	Y	80	70	1			49
							88	9									
03	7688	X	5945	-0-	-1743	-0-	399	1	5478	2	Y	62	83	1			28
							68	9									
04	7350	X	7118	-0-	-232	-0-	471	1	6541	2	Y	96	74	1			50
							106	9									
05	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	469	1	6522	2	Y	77	89	1			38
							85	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	115	1	1805	3	N	6					14
							7	9									
*09	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	108	1	1541	3	N	-0-					14
*10	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	124	1	1564	3	N	-0-					14
*11	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	126	1	1421	3	N	-0-					14
*12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	125	1	1363	3	N	-0-					14
*01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	112	1	1568	2	N	-0-					14
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	65	1	1473	2	N	-0-					14
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	N	-0-					14
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	2	N	-0-					14
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	N	-0-					14

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	56	1	613	3	N	8					22
							9	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	8					30
							9	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	N	4					34
							4	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	N	4					38
							4	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	N	1					39
							1	9									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5					44
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	323	1	1257	3	Y	126	85	1			41
							139	9									
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	312	1	1176	2	Y	173	139	1			75
							190	9									
02	DLQ G-10		588	-0-	588	2266	389	1	199	9	Y	181	149	1			107
03	DLQ G-10		1630	-0-	1630	3896	300	1	1131	2	Y	181	170	1			118
							199	9									
04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	5219	281	1	995	2	Y	43	99	1			62
							47	9									
*05	2700	N	1082	-0-	-1618	3601	215	1	749	2	Y	107	54	1			115
							118	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	172	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		166	-0-	166	338	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	549	208	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	622	N	73	-0-	-549	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	158	1	616	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	144	1	543	2	Y	63	51	1			27
							69	9									
02	DLQ G-10		212	-0-	212	968	151	1	61	9	Y	55	48	1			34
03	DLQ G-10		726	-0-	726	1694	137	1	517	2	Y	65	58	1			41
							72	9									
04	DLQ G-10		643	-0-	643	2337	138	1	487	2	Y	16	35	1			22
							18	9									
*05	2700	N	709	-0-	-1991	346	144	1	503	2	Y	56	25	1			53
							62	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	127	1	1385	3	N	-0-	74	1			2
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	119	1	1662	2	N	1					3
							1	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1712	2	N	-0-					3
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	121	1	2031	2	N	-0-					3
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	N	32					35
							35	9									
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2210	2	N	3					38
							3	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	19	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	105	13	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	225	25	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	283	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	387	N	104	-0-	-283	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		4098	-0-	4098	4098	4098	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		3188	-0-	3188	7286	3188	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		4059	-0-	4059	11345	4059	2			Y	-0-					22
*04	DLQ G-10		3660	-0-	3660	15005	3660	2			Y	-0-					22
*05	18523	X	3518	-0-	-15005	-0-	3517	2	1	9	Y	1					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	12697	-0-	-2090	-0-	12697	3			Y	-0-					18
01	13206	X	13006	-0-	-200	-0-	13006	2			Y	-0-					18
02	11928	X	11016	-0-	-912	-0-	11016	2			Y	-0-					18
03	13113	X	11844	-0-	-1269	-0-	11844	2			Y	-0-					18
*04	12690	X	11109	-0-	-1581	-0-	11109	2			Y	-0-					18
05	13020	X	2786	-0-	-10234	-0-	2784	2	2	9	Y	2					20

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	166	1	2328	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	134	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2187	-0-	2187	4242	144	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1805	-0-	1805	6047	122	1	1683	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1899	-0-	1899	7946	128	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2164	-0-	-536	7410	145	1	2019	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1155	2	20	9	Y	18					34
01	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1139	2	8	9	Y	7					41
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2195	1046	2	2	9	Y	2					43
03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	3496	1277	2	24	9	Y	22					65
04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	4729	1215	2	18	9	Y	16					81
*05	2700	N	1286	-0-	-1414	3315	1208	2	78	9	Y	71	91	1			61

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					42
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					42
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	3					45
							3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					45
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	N	-0-					45
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	447	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	7	1			5
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	564	2	8	9	Y	7	8	1			4

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					14
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	N	-0-					14
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					14
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					14
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					14
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	87	1	4341	3	Y	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	897	-0-	-1875	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	11	-0-	-3058	-0-	3	2	8	9	Y	7					7

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	3	12	9	Y	11	10	1			2
01	DLQ G-10		982	-0-	982	982	972	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	DLQ G-10		833	-0-	833	1815	821	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	DLQ G-10		938	-0-	938	2753	926	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	3695	927	2	15	9	Y	14	11	1			3
*05	2700	N	919	-0-	-1781	1914	907	2	12	9	Y	11	13	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	275	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		247	-0-	247	525	244	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	DLQ G-10		280	-0-	280	805	277	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		271	-0-	271	1076	267	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	1343	N	267	-0-	-1076	-0-	264	2	3	9	Y	3	3	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	197	3	N	1					56
							1	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-					56
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					56
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					56
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					56
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					56

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	112	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	129	17	2			Y	-0-					-0-
*05	162	N	33	-0-	-129	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11					108
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1336	2	18	9	Y	16					124
02	1372	N	966	-0-	-406	-0-	966	2			Y	-0-					124
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					140
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1398	2	50	9	Y	45	82	1			103
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1570	2	20	9	Y	18	80	1			41

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

12	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3554	3	46	9	Y	42	36	1			15
01	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3643	2	39	9	Y	35	36	1			14
02	3360	X	2830	-0-	-530	-0-	2788	2	42	9	Y	38	35	1			17
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3573	2	44	9	Y	40	48	1			9
04	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3364	2	54	9	Y	49	39	1			19
05	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3367	2	44	9	Y	40	46	1			13

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		918	-0-	918	918	918	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1511	593	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		745	-0-	745	2256	745	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		679	-0-	679	2935	679	2			Y	-0-					-0-
*05	2700	N	868	-0-	-1832	1103	868	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

12	T. A.		2547	-0-	2547	9597	2547	2			Y	-0-					-0-
01	11233	X	1636	-0-	-9597	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	1366	-0-	-2540	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	946	-0-	-2834	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	146	-0-	-2396	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2243	1132	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		944	-0-	944	3187	944	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		831	-0-	831	4018	831	2			Y	-0-					-0-
*05	2700	N	841	-0-	-1859	2159	841	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4942	-0-	-700	-0-	4930	2	12	9	Y	11					116
01	5456	X	4513	-0-	-943	-0-	4494	2	19	9	Y	17					133
02	4872	X	4106	-0-	-766	-0-	4106	2			Y	-0-					133
03	5394	X	5108	-0-	-286	-0-	5090	2	18	9	Y	16					149
04	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4804	2	52	9	Y	47	87	1			109
05	4929	X	4791	-0-	-138	-0-	4770	2	21	9	Y	19	86	1			42

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		752	-0-	752	1506	752	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		799	-0-	799	2305	799	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		780	-0-	780	3085	780	2			Y	-0-					-0-
*05	2700	N	991	-0-	-1709	1376	991	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	3593	-0-	-7784	-0-	3592	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	7	2	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10		40	-0-	40	48	40	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		49	-0-	49	97	48	2	1	9	Y	1					7
04	DLQ G-10		14732	-0-	14732	14829	14730	2	2	9	Y	2	4	1			5
*05	32437	X	17608	-0-	-14829	-0-	17607	2	1	9	Y	1	4	1			2

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	110	1	1546	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	112	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1432	-0-	1432	3142	94	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	4767	110	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6361	107	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1477	-0-	-1223	5138	99	1	1378	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	72	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2207	73	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3341	77	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1102	-0-	1102	4443	74	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1141	-0-	-1559	2884	76	1	1065	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	933	2	21	9	Y	19					40
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	853	2	9	9	Y	8					48
02	DLQ G-10		666	-0-	666	1528	664	2	2	9	Y	2					50
03	DLQ G-10		978	-0-	978	2506	953	2	25	9	Y	23					73
04	DLQ G-10		913	-0-	913	3419	896	2	17	9	Y	15					88
*05	2700	N	1008	-0-	-1692	1727	930	2	78	9	Y	71	94	1			65

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	216	1	3038	3	Y	35	30	1			24
							39	9									
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	236	1	3374	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	192	1	2724	2	Y	37	32	1			30
							41	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	2	Y	37	44	1			23
							41	9									
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	3450	2	Y	49	38	1			34
							54	9									
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	243	1	3375	2	Y	39	45	1			28
							43	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	92	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	2993	105	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	4958	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1493	-0-	1493	6451	100	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1396	-0-	-1304	5147	94	1	1302	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
03	T. A.		26	-0-	26	26	1	2	25	9	Y	23					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	16					81
05	T. A.		79	-0-	79	105	1	2	78	9	Y	71	91	1			61

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1065	2	20	9	Y	18					37
01	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	1013	2	8	9	Y	7					44
02	DLQ G-10		869	-0-	869	1890	866	2	3	9	Y	3					47
03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2964	1049	2	25	9	Y	23					70
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	4095	1114	2	17	9	Y	15					85
*05	2700	N	1186	-0-	-1514	2581	1108	2	78	9	Y	71	93	1			63

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

12	217	N	57	-0-	-160	-0-	5	1	52	3	N	-0-					40
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					40
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	5	1	119	2	N	-0-					40
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	2					42
							2	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					42
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					42

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	3	N	-0-					67
*09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	147	1	2097	3	N	-0-					67
*10	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	164	1	2061	3	N	-0-					67
*11	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	161	1	1820	3	N	-0-					67
*12	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	158	1	1726	3	N	-0-					67
*01	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	144	1	2012	2	N	-0-					67
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					67
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2258	2	N	-0-					67
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-					67
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	149	1	2358	2	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					59
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					59
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					59
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					59
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	N	65					124
							72	9									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	6					130
							7	9									

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					27
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					27
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3					30
							3	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

12	341	N	164	-0-	-177	-0-	14	1	150	3	N	-0-					97
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-					97
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					97
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					97
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	19	1	300	2	N	-0-					97
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					97

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	1					39
							1	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					39
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					39
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	7	1	109	2	N	-0-					39
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					39
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					39

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					64
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					64
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					64
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					64
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					64
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	2	N	-0-					64

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					11
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					11
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					11
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					11
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					11
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					11

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

12	465	N	314	-0-	-151	-0-	7	1	73	3	N	213	112	1			357
							234	9									
01	403	N	147	-0-	-256	-0-	6	1	87	2	N	49	186	1			220
							54	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	3	1	68	2	N	179	254	1			145
							197	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	205	127	1			223
							226	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	115	138	1			200
							127	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	3	1	49	2	N	224	126	1			298
							246	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	N	13					145
							14	9									
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	346	2	N	1					146
							1	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					146
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	18	1	304	2	N	4					150
							4	9									
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	11	1	172	2	N	-0-					150
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	1	1	10	2	N	2					152
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	876	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	57	1	823	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	43	1	615	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	49	1	539	3	N	18					143
							20	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	17					160
							19	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	N	11					171
							12	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	N	19					190
							21	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	19					209
							21	9									
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	28	1	448	2	N	-0-	185	1			24

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	33	1	359	3	N	-0-					75
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	N	-0-					75
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	2					77
							2	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	-0-					77
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					77
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	N	-0-					77

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	3	N	6					188
							7	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	N	19	182	1			25
							21	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	2	N	17					42
							19	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	2	N	15					57
							17	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	2	N	13					70
							14	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1959	2	N	8					78
							9	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

12	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	1	2	2	9	Y	2					7
02	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					7
03	14B2 EXT		8	-0-	8	12	7	2	1	9	Y	1					8
04	36	X	24	-0-	-12	-0-	20	2	4	9	Y	4	5	1			7
*05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	5	1			3

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	-0-					140
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					140
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	N	-0-					140
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	N	-0-					140
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	61	1	951	2	N	32					172
							35	9									
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	79	1	1248	2	N	-0-	135	1			37

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	24	1	264	3	N	2					57
							2	9									
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	297	2	N	10					67
							11	9									
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	12	1	280	2	N	6					73
							7	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					73
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	294	2	N	12					85
							13	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-	85	1			-0-

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					32
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-					32
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					32
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					32
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					32
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	N	-0-					32
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-					32
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-					32
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					32
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					32
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					32
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					32

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1491	-0-	-989	-0-	125	1	1366	3	N	-0-					14
01	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	143	1	2005	2	N	-0-					14
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1960	2	N	-0-					14
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	169	1	2833	2	N	-0-					14
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					14
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	N	-0-					14

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					46
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					46
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					46
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					46
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-					46
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	N	-0-					46

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	178	1	1948	3	N	31					130
							34	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2141	2	N	24					154
							26	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	2	N	195	118	1			231
							215	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2457	2	N	10	59	1			182
							11	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	2	N	126	49	1			259
							139	9									
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	151	1	2397	2	N	16	64	1			211
							18	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					42
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					42
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	4	1	89	2	N	6					48
							7	9									
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					48
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					48
*05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	2	6			46

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	151	1	2115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	108	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2040	-0-	2040	3690	134	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	5849	146	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2161	-0-	2161	8010	145	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2070	-0-	-630	7380	139	1	1931	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	Y	20	17	1			5
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	17	1			5
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1495	2	23	9	Y	21	18	1			8
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	19	1			8
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	23	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	120	1	1318	3	N	18					155
							20	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	N	7					162
							8	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-					162
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					162
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					162
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1493	2	N	-0-					162

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	25	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		378	-0-	378	378	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	697	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		359	-0-	359	1056	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		354	-0-	354	1410	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
*05	1771	N	361	-0-	-1410	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					92
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					92
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					92
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					92
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-					92
*05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-	17	6			75

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	3	10	9	Y	9	9	1			5
01	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1050	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ G-10		585	-0-	585	1646	576	2	9	9	Y	8	8	1			5
03	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2691	1033	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	DLQ G-10		792	-0-	792	3483	780	2	12	9	Y	11	9	1			5
*05	2700	N	874	-0-	-1826	1657	863	2	11	9	Y	10	11	1			4

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	819	-0-	-297	-0-	68	1	748	3	N	3					137
							3	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	5					142
							6	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	N	7					149
							8	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	8					157
							9	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	N	-0-					157
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	N	5	47	1			115
							6	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

12	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	3	N	-0-					167
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					167
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					167
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					167
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-					167
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-					167

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					50
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	2					52
							2	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	3					55
							3	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					55
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	2					57
							2	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	2	N	-0-					57

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	2					40
							2	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			23

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					80
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					80
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					80
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					80
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					80
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					80

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	116	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	176	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	233	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	287	N	54	-0-	-233	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	293	1	4121	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	315	1	4513	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3354	-0-	3354	8182	221	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3858	-0-	3858	12040	262	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4382	-0-	4382	16422	294	1	4088	2	Y	-0-					-0-
*05	20965	X	4543	-0-	-16422	-0-	305	1	4238	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1086	3	14	9	Y	13	11	1			8
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	937	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1076	2	18	9	Y	16	13	1			10
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	Y	13	15	1			8

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8189	3	102	9	Y	93	79	1			49
01	DLQ G-10		8387	-0-	8387	8387	8302	2	85	9	Y	77	78	1			48
02	DLQ G-10		6935	-0-	6935	15322	6836	2	99	9	Y	90	79	1			59
03	DLQ G-10		7791	-0-	7791	23113	7700	2	91	9	Y	83	103	1			39
04	DLQ G-10		7703	-0-	7703	30816	7586	2	117	9	Y	106	84	1			61
*05	38236	X	7420	-0-	-30816	-0-	7329	2	91	9	Y	83	98	1			46

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5587	-0-	-2380	-0-	5515	3	72	9	Y	65	61	1			35
01	7967	X	7645	-0-	-322	-0-	7564	2	81	9	Y	74	70	1			39
02	7196	X	5828	-0-	-1368	-0-	5740	2	88	9	Y	80	71	1			48
03	7874	X	6654	-0-	-1220	-0-	6571	2	83	9	Y	75	92	1			31
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	5957	2	97	9	Y	88	71	1			48
05	7657	X	5998	-0-	-1659	-0-	5920	2	78	9	Y	71	83	1			36

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		448	-0-	448	913	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		580	-0-	580	1493	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2183	46	1	644	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	684	-0-	-2016	167	46	1	638	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1406	3	19	9	Y	17	14	1			8
01	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	1003	2	11	9	Y	10	11	1			7
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2324	1291	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	3623	1284	2	15	9	Y	14	18	1			6
04	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4865	1222	2	20	9	Y	18	14	1			10
*05	2700	N	1274	-0-	-1426	3439	1257	2	17	9	Y	15	17	1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	3948	3	53	9	Y	48	41	1			22
01	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4054	2	44	9	Y	40	41	1			21
02	3920	X	3410	-0-	-510	-0-	3358	2	52	9	Y	47	41	1			27
03	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3551	2	45	9	Y	41	52	1			16
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4146	2	68	9	Y	62	48	1			30
05	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	3971	2	53	9	Y	48	56	1			22

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	121	1	1668	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	114	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1594	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7770	X	3301	-0-	-4469	-0-	3260	3	41	9	Y	37	35	1			21
01	4805	X	719	-0-	-4086	-0-	711	2	8	9	Y	7	17	1			11
02	4340	X	409	-0-	-3931	-0-	403	2	6	9	Y	5	9	1			7
03	4619	X	587	-0-	-4032	-0-	580	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	4290	X	524	-0-	-3766	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	3286	X	532	-0-	-2754	-0-	525	2	7	9	Y	6	7	1			4

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	354	1	4966	3	Y	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	340	1	4871	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3731	-0-	-805	-0-	246	1	3485	2	Y	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	345	1	4734	2	Y	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	365	1	5075	2	Y	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	374	1	5204	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	130	-0-	-180	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	186	X	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	X	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2558	-0-	-542	17131	2558	2			N	-0-					-0-
01	18335	X	1204	-0-	-17131	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					17
*12	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					17
*01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					17
*02	1372	N	1235	-0-	-137	-0-	1235	2			N	-0-					17
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					17
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					17
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					25

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

12	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	3070	3	39	9	Y	35	31	1			14
01	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	2297	2	23	9	Y	21	25	1			10
02	3136	X	1864	-0-	-1272	-0-	1836	2	28	9	Y	25	23	1			12
03	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2204	2	26	9	Y	24	30	1			6
04	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	2390	2	37	9	Y	34	26	1			14
05	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2519	2	32	9	Y	29	33	1			10

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

12	3038	X	1597	-0-	-1441	-0-	106	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1511	-0-	-1589	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1395	-0-	-1069	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	103	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1509	-0-	-51	-0-	101	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
01	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	139	1	1983	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
02	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3996	120	1	1708	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
03	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6065	139	1	1907	2	Y	21	26	1			5
							23	9									
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	7996	128	1	1775	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
*05	2700	N	1978	-0-	-722	7274	131	1	1824	2	Y	21	24	1			7
							23	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		166	-0-	166	172	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	280	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	427	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05	605	N	178	-0-	-427	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	231	1	3248	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	230	1	3290	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2942	-0-	2942	6462	194	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9469	204	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3477	-0-	3477	12946	234	1	3243	2	Y	-0-					-0-
*05	16309	X	3363	-0-	-12946	-0-	225	1	3138	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1252	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1441	2	17	9	Y	15	14	1			5
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	Y	24	19	1			10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	24	1			4
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	2	24	9	Y	22	18	1			8
05	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	1480	2	19	9	Y	17	20	1			5

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	1	9	N	1					11
01	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1468	2	1	9	N	1					12
02	1568	N	1242	-0-	-326	-0-	1242	2			N	-0-					12
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1					13
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2	6	1			9
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	6	1			4

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	153	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	224	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	284	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	88	-0-	-284	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	136	1	1909	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
01	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135	138	1	1976	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	4032	123	1	1748	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6082	138	1	1889	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
04	DLQ G-10		2004	-0-	2004	8086	133	1	1842	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
*05	2700	N	1983	-0-	-717	7369	131	1	1829	2	Y	21	25	1			11
							23	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	202	1	2841	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	153	1	2191	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1711	-0-	1711	4055	113	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6000	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2736	-0-	2736	8736	184	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2643	-0-	-57	8679	177	1	2466	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	243	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		64	-0-	64	307	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		119	-0-	119	426	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*05	557	N	131	-0-	-426	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	3	11	9	Y	10	9	1			5
01	DLQ G-10		906	-0-	906	906	897	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	DLQ G-10		780	-0-	780	1686	769	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	DLQ G-10		963	-0-	963	2649	952	2	11	9	Y	10	12	1			4
04	DLQ G-10		836	-0-	836	3485	824	2	12	9	Y	11	9	1			6
*05	2100	N	821	-0-	-1279	2206	811	2	10	9	Y	9	11	1			4

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

12	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2637	3	34	9	Y	31	26	1			16
01	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2775	2	29	9	Y	26	26	1			16
02	2716	X	2248	-0-	-468	-0-	2215	2	33	9	Y	30	26	1			20
03	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2556	2	31	9	Y	28	34	1			14
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2712	2	43	9	Y	39	30	1			23
05	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2503	2	32	9	Y	29	34	1			18

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	2	1			4
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	218	2	2	9	Y	2	2	1			4
02	DLQ G-10		75	-0-	75	295	74	2	1	9	Y	1	1	1			4
03	DLQ G-10		291	-0-	291	586	288	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	DLQ G-10		179	-0-	179	765	176	2	3	9	Y	3	2	1			5
*05	943	N	178	-0-	-765	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			5

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	N	27	2	1			68
							30	9									
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	21	1	572	2	N	30					98
							33	9									
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	18	1	470	2	N	19	1	1			116
							21	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	20	1	592	2	N	13	2	1			127
							14	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	578	2	N	22	1	1			148
							24	9									
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	35	1	455	2	N	21					169
							23	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	234	2	2	9	N	2					80
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					82
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					82
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					83
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	2	6	9	N	5					88

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

12	5487	X	4882	-0-	-605	-0-	4837	2	45	9	Y	41	70	1			49
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4625	2	44	9	Y	40	58	1			31
02	4620	X	4121	-0-	-499	-0-	4090	2	31	9	Y	28					59
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4845	2	37	9	Y	34	12	1			81
04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	4455	2	53	9	Y	48	57	1			72
05	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4499	2	28	9	Y	25	59	1			38

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2861	2	39	9	Y	35	49	1			34
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	Y	68	66	1			36
02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	2565	2	47	9	Y	43					79
03	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2399	2	43	9	Y	39	16	1			102
04	3300	X	2330	-0-	-970	-0-	2271	2	59	9	Y	54	69	1			87
05	3410	X	1976	-0-	-1434	-0-	1948	2	28	9	Y	25	67	1			45

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

12	868	N	865	-0-	-3	-0-	840	2	25	9	Y	23					90
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	624	2	22	9	Y	20					110
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	520	2	22	9	Y	20					130
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	665	2	20	9	Y	18	138	1			10
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	576	2	23	9	Y	21					31
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	661	2	28	9	Y	25					56

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

12	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3934	2	46	9	Y	42	69	1			47
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	Y	48	62	1			33
02	3668	X	3464	-0-	-204	-0-	3428	2	36	9	Y	33					66
03	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3807	2	40	9	Y	36	14	1			88
04	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	3432	2	53	9	Y	48	61	1			75
05	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	3443	2	28	9	Y	25	61	1			39

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

12	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	1070	-0-	-139	-0-	1063	2	7	9	Y	6					6
02	616	X	174	-0-	-442	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	15	1			10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					16
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	10	1			6
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					31
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	19	1			12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

12	310	N	178	-0-	-132	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

12	2852	X	2608	-0-	-244	-0-	147	1	2461	2	N	-0-					4
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	153	1	2659	2	N	-0-					4
02	2352	N	2219	-0-	-133	-0-	122	1	2097	2	N	-0-					4
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	2	N	-0-					4
04	2730	N	2152	-0-	-578	-0-	117	1	2035	2	N	-0-					4
05	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	89	1	1520	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	600	1	727	3	N	3					26
							3	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	600	1	798	2	N	8					34
							9	9									
02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	600	1	724	2	N	2					36
							2	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-					36
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	600	1	764	2	N	-0-					36
05	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	600	1	441	2	N	-0-					36

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	-0-					4
							3	3									
*07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
							2	3									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					4
							53	3									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					4
							54	3									
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					4
							36	3									
*11	300	N	114	-0-	-186	-0-	9	1	87	2	N	-0-					4
							18	3									
*12	310	N	70	-0-	-240	-0-	5	1	55	2	N	-0-					4
							10	3									
*01	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					4
*02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-					4
*03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					4
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					4
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	4	1	77	2	N	1					5
							1	9									

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	20226	-0-	20226	49723	19897	2	329	9	N	299	361	1			55
01		13640	7659	-0-	-5981	43742	7311	2	348	9	N	316	191	8			180
02		12320	-0-	-0-	-12320	31422					N	11	164	1	8	8	19
03		13640	1500	-0-	-12140	19282	1487	2	13	9	N	12					31
04		13200	670	-0-	-12530	6752	642	2	28	9	N	25					56
05		13640	-0-	-0-	-13640	-0-					N	22					78

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	312	1	696	2	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	355	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	263	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	546	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	599	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	377	1	885	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317		2463	-0-	-854	-0-	761	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	3317		2595	-0-	-722	-0-	681	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	514	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2635	#	1877	-0-	-758	-0-	527	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	2144	-0-	-346	-0-	579	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	2578	-0-	-274	-0-	770	1	1808	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	688	3	N	2					37
							2	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					37
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	-0-					37
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	48	1	579	2	N	5					42
							6	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-					42
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-					42

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1					2
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					2
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	93	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	53	1	643	2	Y	2					6
							2	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	5					11
							6	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	51	1	619	2	Y	1					12
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					12
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1218	3	Y	19	45	1			23
							21	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	149	1	1486	2	Y	6	17	1			12
							7	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	2	Y	5					17
							6	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	136	1	1506	2	Y	6					23
							7	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1670	2	Y	5					28
							6	9									
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	159	1	1769	2	Y	6					34
							7	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1494	-0-	1494	8400	126	1	1345	3	Y	21	50	1			22
							23	9									
01	9317	X	917	-0-	-8400	-0-	83	1	831	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
02	3304	X	112	-0-	-3192	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					6
03	3658	X	1282	-0-	-2376	-0-	106	1	1172	2	Y	4					10
							4	9									
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	343	1	3943	2	Y	13					23
							14	9									
*05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	342	1	3788	2	Y	12					35
							13	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

12	620	N	95	-0-	-525	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	245	-0-	-231	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	16					26
							18	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	218	1	2320	3	Y	-0-					4
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-					4
02	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-					4
03	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	169	1	1876	2	Y	-0-					4
04	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	141	1	1618	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	140	1	1551	2	Y	-0-	6	1			3

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

12	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14	1	207	2	Y	1					3
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	246	2	Y	1					5
							1	9									
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	1					6
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	76	1	806	3	Y	-0-					2
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	80	1	796	2	Y	-0-					2
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					2
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	-0-					2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	91	1	1054	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	970	2	Y	-0-	4	1			2

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

12	403	N	279	-0-	-124	-0-	23	1	253	3	Y	3					3
							3	9									
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					3
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					3
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	234	2	Y	1					4
							1	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					4
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					4

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	100	1	1061	3	Y	16	20	1			9
							18	9									
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	85	1	846	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	1092	N	687	-0-	-405	-0-	44	1	640	2	Y	3					7
							3	9									
03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	72	1	798	2	Y	3					10
							3	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	69	1	793	2	Y	3					13
							3	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	3					16
							3	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

12	310	N	282	-0-	-28	-0-	24	1	254	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	13	1	197	2	Y	1					4
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	1					5
							1	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	14	1	165	2	Y	1					6
							1	9									
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	969	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	165	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	774	-0-	-542	-0-	241	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	621	-0-	-836	-0-	139	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	164	1	607	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	189	1	676	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	42	31	1			28
							46	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	57	50	1			35
							63	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	51	32	1			54
							56	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	50	66	1			38
							55	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	N	-0-	21	1			17
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	43	17	1			43
							47	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		324	-0-	324	1956	28	1	295	3	Y	1					24
							1	9									
01	2251	N	295	-0-	-1956	-0-	26	1	265	2	Y	4					28
							4	9									
02	672	N	213	-0-	-459	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					28
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					28
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	247	2	Y	1					29
							1	9									
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	96	1	1071	2	Y	3					32
							3	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	146	1	1552	3	Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	151	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1574	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-	5	1			2

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	122	1	1299	3	Y	9					34
							10	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	94	1	934	2	Y	15	33	1			16
							17	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	82	1	907	2	Y	12					30
							13	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	70	1	802	2	Y	7					37
							8	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	750	2	Y	27	23	1			41
							30	9									

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		30	-0-	30	235	3	1	26	3	Y	1					3
							1	9									
01	247	N	12	-0-	-235	-0-	1	1	10	2	Y	1					4
							1	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	16					18
							18	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					2
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	667	2	Y	10					12
							11	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	Y	-0-					12
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					12
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	1					13
							1	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	219	2	Y	1					14
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1779	32	1	351	3	Y	4					4
							4	9									
01	2158	N	379	-0-	-1779	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					4
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					4
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	281	2	Y	2					6
							2	9									
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					6
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					6

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					12
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	81	2	Y	8					20
							9	9									
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					20
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	17	1			3
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	80	2	Y	2					5
							2	9									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1					6
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	90	1	951	3	Y	-0-					9
01	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	99	1	992	2	Y	-0-					9
02	1064	N	939	-0-	-125	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					9
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	85	1	944	2	Y	-0-					9
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					9
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	82	1	909	2	Y	-0-					9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	8263	-0-	-4199	-0-	710	1	7544	3	Y	8					31
							9	9									
01	12462	X	7148	-0-	-5314	-0-	649	1	6482	2	Y	15	33	1			13
							17	9									
02	10220	X	6124	-0-	-4096	-0-	392	1	5717	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	10416	X	7438	-0-	-2978	-0-	613	1	6812	2	Y	12					27
							13	9									
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	512	1	5898	2	Y	6					33
							7	9									
05	8277	X	6862	-0-	-1415	-0-	565	1	6268	2	Y	26	22	1			37
							29	9									

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	34	3	Y	3					10
							3	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	1					11
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	37	2	Y	7					18
							8	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	2					2
							2	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

12	1054	N	759	-0-	-295	-0-	65	1	694	3	Y	-0-					3
01	1054	N	27	-0-	-1027	-0-	1	1	11	2	Y	14					17
							15	9									
02	840	N	9	-0-	-831	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					17
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	57	1	634	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	93	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

12	403	N	312	-0-	-91	-0-	26	1	283	3	Y	3					3
							3	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					3
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					3
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	2					5
							2	9									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					5
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	705	3	Y	8					8
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	Y	-0-					8
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	Y	-0-					8
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	783	2	Y	5					13
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	-0-					13
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	56	1	677	2	Y	-0-					13

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	43	1	456	3	Y	-0-					1
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	45	1	447	2	Y	-0-					1
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					1
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	30 4	1 9	337	2	Y	4					4

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		555	-0-	555	1502	48	1	507	3	Y	-0-					1
01	2004	N	502	-0-	-1502	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					1
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	301	-0-	-195	-0-	25 3	1 9	273	2	Y	3					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					21
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-					21
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					21
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					21
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					21
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	83	1	517	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

12	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					25
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					25
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					25
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	6	1	63	2	N	2					27
							2	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

12	558	N	550	-0-	-8	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	55	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	58	1	430	2	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	146	1	1555	3	Y	3					29
							3	9									
*01	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	115	1	1149	2	Y	1					30
							1	9									
*02	1512	N	924	-0-	-588	-0-	59	1	865	2	Y	-0-					30
*03	1705	N	1068	-0-	-637	-0-	88	1	980	2	Y	-0-	25	1			5
*04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	78	1	896	2	Y	-0-					5
*05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	78	1	861	2	Y	-0-	1	6			4

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	136	1	1457	3	Y	1					3
							1	9									
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					3
02	1204	N	576	-0-	-628	-0-	37	1	536	2	Y	3					6
							3	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	151	1	1670	2	Y	9					15
							10	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	Y	-0-					15
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	114	1	1263	2	Y	4					19
							4	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	83	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	88	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	49	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	77	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8817	241	1	2619	3	Y	17	162	1			18
							19	9									
01	11628	X	2811	-0-	-8817	-0-	214	1	2587	2	Y	9					27
							10	9									
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2194	2	Y	19					46
							21	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2684	2	Y	7					53
							8	9									
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-					53
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-					53

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1958	-0-	-305	-0-	168	1	1787	3	Y	3					17
							3	9									
01	2263	N	1550	-0-	-713	-0-	141	1	1408	2	Y	1					18
							1	9									
02	1960	N	676	-0-	-1284	-0-	43	1	629	2	Y	4					22
							4	9									
03	1953	N	16	-0-	-1937	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1500	N	664	-0-	-836	-0-	53	1	608	2	Y	3					3
							3	9									
05	775	N	590	-0-	-185	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	1					9
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	3					12
							3	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	-0-					12
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					12
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	1					13
							1	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	Y	1					14
							1	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	3					10
							3	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	1					11
							1	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	6					17
							7	9									
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	2					2
							2	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		836	-0-	836	2950	68	1	742	3	Y	24					44
							26	9									
01	3000	N	1228	-0-	-1772	1178	88	1	1065	2	Y	68					112
							75	9									
02	2302	N	1124	-0-	-1178	-0-	85	1	1018	2	Y	19	96	1			35
							21	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	5					40
							6	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	6					46
							7	9									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1242	2	Y	65					111
							72	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	223	1	2423	3	Y	20					123
							22	9									
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	194	1	2347	2	Y	114					237
							125	9									
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	178	1	2122	2	Y	-0-	193	1			44
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	194	1	2350	2	Y	14					58
							15	9									
04	2580	N	2401	-0-	-179	-0-	176	1	2208	2	Y	15					73
							17	9									
05	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	186	1	2248	2	Y	7					80
							8	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	Y	18					27
							20	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	Y	39					66
							43	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	9	57	1			18
							10	9									
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	46	1	552	2	Y	2					20
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	3					23
							3	9									
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	31					54
							34	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	156	1	1663	3	N	43	31	1			12
							47	9									
01	2201	N	1071	-0-	-1130	-0-	92	1	916	2	N	57	51	1			18
							63	9									
02	1652	N	1041	-0-	-611	-0-	63	1	922	2	N	51	32	1			37
							56	9									
03	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	124	1	1382	2	N	50	66	1			21
							55	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	156	1	1797	2	N	-0-	21	1			-0-
*05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	234	1	2594	2	N	42	16	1			26
							46	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	2					12
							2	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	Y	5					17
							6	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	2					19
							2	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	323	2	Y	4					11
							4	9									

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	43	31	1			12
							47	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	956	2	N	57	50	1			19
							63	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	N	52	32	1			39
							57	9									
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	25	1	273	2	N	50	66	1			23
							55	9									
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	22	1	253	2	N	-0-	23	1			-0-
05	682	N	330	-0-	-352	-0-	23	1	260	2	N	43	17	1			26
							47	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					13
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	2	7	9	Y	6					19
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	17	1			2
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	2					4
							2	9									
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1					5
							1	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	43	97	1			48
							47	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	57	69	1			36
							63	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	N	60	36	1			60
							66	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	51	68	1			43
							56	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	153	134	1			62
							168	9									
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	44	33	1			73
							48	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3125	87	1	930	3	Y	3					65
							3	9									
01	3000	N	994	-0-	-2006	1119	90	1	898	2	Y	5					70
							6	9									
02	1966	N	847	-0-	-1119	-0-	54	1	792	2	Y	1					71
							1	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	5	57	1			19
							6	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	Y	8	19	1			8
							9	9									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	Y	4					12
							4	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	130	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1168	-0-	-232	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	105	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	110	1	1175	3	N	50	31	1			63
							55	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	2	N	65	50	1			78
							72	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	60	33	1			105
							66	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1174	2	N	56	66	1			95
							62	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	N	10	17	1			88
							11	9									
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1	1137	2	N	46	19	1			115
							51	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	183	1	1950	3	N	7	13	1			12
							8	9									
01	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	203	1	2028	2	N	13					25
							14	9									
02	2016	N	1660	-0-	-356	-0-	106	1	1551	2	N	3					28
							3	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	188	1	2088	2	N	11					39
							12	9									
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	157	1	1801	2	N	8					47
							9	9									
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	7					54
							8	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	168	1	1794	3	N	20	2	1			54
							22	9									
01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	177	1	1769	2	N	2					56
							2	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1825	2	N	11					67
							12	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	167	1	1849	2	N	17					84
							19	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	N	34	82	1			36
							37	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	160	1	1772	2	N	15	26	1			25
							17	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	240	-0-	-287	-0-	9	1	110	3	Y	110	132	1			132
							121	9									
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	9	1	177	2	Y	109					241
							120	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	83	125	1			199
							91	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	109					308
							120	9									
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	6	1	149	2	Y	6	142	1			172
							7	9									
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	167	135	1			204
							184	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
01	465	N	224	-0-	-241	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	24					24
							26	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1319	-0-	1319	3753	89	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	4956	X	1203	-0-	-3753	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	38	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	41	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	808	-0-	-277	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

12	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	83	1	1138	3	N	13					128
							14	9									
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	49	1	980	2	N	17					145
							19	9									
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	42	1	1105	2	N	15					160
							17	9									
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	40	1	1124	2	N	10					170
							11	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	2	N	36	84	1			122
							40	9									
*05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	73	1	1122	2	N	1	111	6			12
							1	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					4
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	2	4	9	N	4					8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

12	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	73	3	Y	2					4
							2	9									
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	66	2	Y	4					8
							4	9									
02	168	N	54	-0-	-114	-0-	4	1	49	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1					2
							1	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2					4
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

12	527	N	384	-0-	-143	-0-	35 4	1 9	345	3	Y	4	10	1			12
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	382	3	Y	4	8	1			8
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	43 7	1 9	331	3	Y	6					14
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	51 4	1 9	316	3	Y	4	8	1			10
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					10
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

12	713	N	703	-0-	-10	-0-	64 8	1 9	631	3	Y	7	13	1			17
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	75 9	1 9	622	3	Y	8	12	1			13
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	66 9	1 9	507	3	Y	8					21
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	79 8	1 9	496	3	Y	7	13	1			15
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	111 12	1 9	1105	3	Y	11	21	1			28
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	1077	3	Y	12	19	1			21
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	122 22	1 9	935	3	Y	20					41
03	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	141 12	1 9	879	3	Y	11	24	1			28
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					28
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

12	806	N	668	-0-	-138	-0-	45	1	615	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	40	1	510	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	5	1			1
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	19	1	169	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	23	1	157	3	Y	7					13
							8	9									
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	17	1	115	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

12	1767	X	1545	-0-	-222	-0-	86	1	1446	2	N	12	25	1			20
							13	9									
01	1767	X	1675	-0-	-92	-0-	91	1	1582	2	N	2					22
							2	9									
02	1596	X	1059	-0-	-537	-0-	57	1	989	2	N	12					34
							13	9									
03	1767	X	1202	-0-	-565	-0-	66	1	1136	2	N	-0-					34
04	1710	X	1144	-0-	-566	-0-	62	1	1079	2	N	3	31	1			6
							3	9									
05	1674	X	1225	-0-	-449	-0-	68	1	1156	2	N	1					7
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	332	1	1730	2	N	1	32	1			14
							1	9									
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	347	1	1809	2	N	3					17
							3	9									
02	2072	X	1940	-0-	-132	-0-	304	1	1636	2	N	-0-					17
03	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	325	1	1712	2	N	1					18
							1	9									
04	2100	N	502	-0-	-1598	-0-	127	1	372	2	N	3					21
							3	9									
05	2139	N	406	-0-	-1733	-0-	107	1	299	2	N	-0-					21

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

12	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	385	1	2005	2	N	3	93	1			41
							3	9									
01	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	383	1	1999	2	N	5					46
							6	9									
02	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	349	1	1881	2	N	3					49
							3	9									
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	2	N	5					54
							6	9									
04	2310	X	950	-0-	-1360	-0-	241	1	703	2	N	5					59
							6	9									
05	2480	X	745	-0-	-1735	-0-	196	1	547	2	N	2					61
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1184	2	N	3	55	1			26
							3	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	N	5					31
							6	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	200	1	1078	2	N	2					33
							2	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	220	1	1158	2	N	3					36
							3	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	354	1	1032	2	N	4					40
							4	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1060	2	N	2					42
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	573	1	1768	2	Y	4	61	1			39
							4	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	435	1	1126	2	Y	-0-					39
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	454	1	1222	2	Y	10					49
							11	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	29					78
							32	9									
04	2340	X	1615	-0-	-725	-0-	400	1	1212	2	Y	3					81
							3	9									
05	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	394	1	1263	2	Y	4					85
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	Y	4					61
							4	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	242	1	626	2	Y	-0-					61
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	89	1	240	2	Y	-0-					61
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	130	1	438	2	Y	-0-					61
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	187	1	568	2	Y	-0-					61
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	254	1	815	2	Y	-0-					61

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	N	9	6	1			4
							10	9									
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	124	2	N	2	5	1			1
							2	9									
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	24	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-	2	1			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	115	2	N	7	4	1			3
							8	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1968	1	175	2	N	7	6	1			4
							8	9									
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	6	6	1			4
							7	9									
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-					4
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-					4
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	6	6	1			5
							7	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

12	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	125	1	1057	2	Y	-0-							2
01	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	136	1	1082	2	Y	-0-							2
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	125	1	863	2	Y	-0-							2
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	138	1	1075	2	Y	-0-							2
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	132	1	948	2	Y	-0-							2
05	1085 N	687	-0-	-398	-0-	81	1	606	2	Y	-0-							2

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	32	1	270	2	N	-0-					12
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	2	N	-0-					12
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	N	-0-					12
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	2	N	-0-					12
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	N	-0-					12

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	15031	-0-	-3166	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14465	-0-	-3174	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	12352	-0-	-3104	-0-	12341	2	11	9	N	10					10
03	16151	X	13767	-0-	-2384	-0-	13767	2			N	-0-					10
04	15150	X	12822	-0-	-2328	-0-	12804	2	18	9	N	16	23	1			3
*05	15035	X	12844	-0-	-2191	-0-	12843	2	1	9	N	1	1	6			3

RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2			N	-0-					5
01	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					5
02	3192	X	2769	-0-	-423	-0-	2767	2	2	9	N	2					7
03	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					7
04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	2994	2	11	9	N	10	8	1			9
05	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	102	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	110	1	882	2	N	-0-					-0-
02	868	N	681	-0-	-187	-0-	86	1	595	2	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	105	1	816	2	N	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	114	1	825	2	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	2913	-0-	-1706	-0-	305	1	2608	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3643	-0-	-529	-0-	336	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	357	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	385	1	3792	2	N	-0-					-0-
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	354	1	3878	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	780	N	57	-0-	-723	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	496	N	107	-0-	-389	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1282	-0-	-258	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

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

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313					N	-0-					-0-
01	313	X	-0-	-0-	-313	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	53	-0-	53	206	53	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	258	53	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	952	N	142	-0-	-810	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3147	-0-	-1937	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3967	-0-	-457	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	758	-0-	-3862	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1964	-0-	-2810	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	569	-0-	-481	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		99	-0-	99	661	99	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	714	53	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	737	23	2			N	-0-					-0-
03	770	X	33	-0-	-737	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

12	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	56	-0-	-280	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

12	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2921	-0-	-719	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

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

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	715	-0-	-881	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	806	N	407	-0-	-399	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	984	-0-	-473	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	10528	-0-	-198	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9783	-0-	-129	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10457	-0-	-517	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9956	-0-	-1054	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9980	-0-	-1397	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
03	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
*05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					302
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					302
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					302
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1698	2	37	9	N	34					63
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1692	2	40	9	N	36	80	1			19
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1539	2	35	9	N	32					51
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1712	2	43	9	N	39					90
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1589	2	25	9	N	23					113
05	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	1172	2	42	9	N	38					151

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	0			100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	130	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	169	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	289	-0-	-243	-0-	97	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	219	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	770	192	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	1249	N	479	-0-	-770	-0-	143	1	336	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	251	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	121	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	137	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	57	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	366	N	138	-0-	-228	-0-	41	1	97	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	537	-0-	-889	-0-	192	1	344	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	411	1	475	2	Y	3					15
							3	9									
02	1568	N	917	-0-	-651	-0-	307	1	610	2	Y	-0-					15
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	503	1	746	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
*04	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	264	1	797	2	Y	2					15
							2	9									
*05	2005	N	942	-0-	-1063	-0-	278	1	653	2	Y	10	11	1			14
							11	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	742	1	1329	2	Y	2	17	1			19
							2	9									
01	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	671	1	774	2	Y	6					25
							7	9									
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	458	1	911	2	Y	-0-					25
*03	2077	N	1376	-0-	-701	-0-	546	1	810	2	Y	18	22	1			21
							20	9									
*04	DLQ G-10		839	-0-	839	839	208	1	628	2	Y	3					24
							3	9									
*05	2301	N	1462	-0-	-839	-0-	429	1	1009	2	Y	22	22	1			24
							24	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	355	1	635	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	402	1	464	2	Y	3					15
							3	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	356	1	707	2	Y	-0-					15
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	425	1	631	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
*04	DLQ G-10		769	-0-	769	769	191	1	576	2	Y	2					15
							2	9									
*05	2430	N	1661	-0-	-769	-0-	492	1	1158	2	Y	10	11	1			14
							11	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

12	4402	X	2589	-0-	-1813	-0-	927	1	1660	2	Y	2	26	1			19
							2	9									
01	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	1899	1	2191	2	Y	8					27
							9	9									
02	3108	X	3076	-0-	-32	-0-	1030	1	2046	2	Y	-0-					27
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1469	1	2179	2	Y	23	28	1			22
							25	9									
*04	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	234	1	705	2	Y	4					26
							4	9									
*05	1584	X	641	-0-	-943	-0-	182	1	429	2	Y	27	28	1			25
							30	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	512	1	917	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	700	1	808	2	Y	-0-					3
02	1176	N	932	-0-	-244	-0-	312	1	620	2	Y	-0-					3
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	637	1	945	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*04	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	307	1	925	2	Y	-0-					3
*05	2336	N	1104	-0-	-1232	-0-	329	1	773	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

12	1333	N	385	-0-	-948	-0-	138	1	247	2	Y	-0-	11	1			17
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	403	1	465	2	Y	4					21
							4	9									
02	1148	N	725	-0-	-423	-0-	243	1	482	2	Y	-0-					21
*03	372	N	338	-0-	-34	-0-	132	1	196	2	Y	9	11	1			19
							10	9									
*04	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	191	1	578	2	Y	1					20
							1	9									
*05	2113	N	1343	-0-	-770	-0-	397	1	934	2	Y	11	11	1			20
							12	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	389	1	696	2	Y	-0-	6	1			5
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	327	2	Y	2					7
							2	9									
02	896	N	45	-0-	-851	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					7
*03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	402	1	596	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*04	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	154	1	464	2	Y	1					7
							1	9									
*05	1594	N	975	-0-	-619	-0-	289	1	679	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	149	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	229	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	94	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	121	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		486	-0-	486	486	121	1	365	2	Y	-0-					-0-
*05	768	N	282	-0-	-486	-0-	84	1	198	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	354	1	634	2	Y	4	45	1			28
							4	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	348	1	401	2	Y	13					41
							14	9									
02	868	N	97	-0-	-771	-0-	32	1	65	2	Y	-0-					41
*03	992	N	346	-0-	-646	-0-	123	1	183	2	Y	36	44	1			33
							40	9									
*04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	132	1	398	2	Y	6					39
							7	9									
*05	751	N	214	-0-	-537	-0-	50	1	117	2	Y	43	44	1			38
							47	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

12	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	411	1	736	2	Y	4	50	1			31
							4	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	688	1	794	2	Y	15					46
							17	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	563	1	1118	2	Y	-0-					46
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	493	1	731	2	Y	41	50	1			37
							45	9									
*04	DLQ G-10		916	-0-	916	916	226	1	682	2	Y	7					44
							8	9									
*05	2696	N	1780	-0-	-916	-0-	515	1	1212	2	Y	48	50	1			42
							53	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

12	4805	X	2894	-0-	-1911	-0-	1037	1	1857	2	Y	-0-	17	1			-0-
01	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	821	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	1754	-0-	-2306	-0-	587	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1943	-0-	-1901	-0-	782	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	1002	1	3025	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2031	-0-	2031	6058	606	1	1425	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

12	713	N	1204	-0-	491	B	-21249	74	1	1130	3	N	-0-						85
01	992	N	1109	-0-	117	B	-21132	72	1	1037	3	N	-0-						85
02	1064	N	970	-0-	-94	B	-21132	63	1	907	3	N	-0-						85
03	1209	N	1102	-0-	-107	B	-21132	80	1	1022	3	N	-0-						85
04	1080	N	1035	-0-	-45	B	-21132	75	1	960	3	N	-0-						85
05	1085	N	912	-0-	-173	B	-21132	65	1	847	3	N	-0-						85

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

12	341	N	413	-0-	72	B	-1291	24	1	389	3	N	-0-						2
01	341	N	393	-0-	52	B	-1239	23	1	370	3	N	-0-						2
02	308	N	422	-0-	114	B	-1125	24	1	398	3	N	-0-						2
03	341	N	365	-0-	24	B	-1101	22	1	343	3	N	-0-						2
04	330	N	418	-0-	88	B	-1013	25	1	393	3	N	-0-						2
05	341	N	307	-0-	-34	B	-1013	20	1	287	3	N	-0-						2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	73	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	82	1	1583	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1063	-0-	-337	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

12	589	N	514	-0-	-75	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
							76	3									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					118
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4					122
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	610	3	3	9	N	3					125
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					129
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					129
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					129

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	N	8					100
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	430	3	42	9	N	38					138
02	756	N	530	-0-	-226	-0-	475	3	55	9	N	50					188
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	966	3	30	9	N	27	177	1			38
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	3	17	9	N	15					53
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	3	13	9	N	12					65

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	670	1	8	9	N	7					195
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	1	6	9	N	5					200
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	1	8	9	N	7					207
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	658	1	12	9	N	11					218
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	647	1	4	9	N	4					222
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	1	7	9	N	6					228

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	26 1 33 9		637	2	Y	30	24	1			16
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	26 1 29 9		609	2	Y	26	24	1			18
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	26 1 21 9		491	2	Y	19	32	1			5
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52 1 34 9		665	2	Y	31	23	1			13
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47 1 29 9		565	2	Y	26	30	1			9
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43 1 29 9		565	2	Y	26	22	1			13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

12	620	N	588	-0-	-32	-0-	105	1	479	3	Y	4	7	1			20
							4	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	470	3	Y	5					25
							6	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	3	6	1			22
							3	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	505	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	9	1	521	3	Y	2					24
							2	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					24

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	3	Y	-0-					38
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	138	1	648	3	Y	-0-					38
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	3	Y	-0-					38
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	-0-					38
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	11	1	622	3	Y	-0-					38
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1158	3	N	87	142	1			268
							96	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	179	1	840	3	N	71					339
							78	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	N	62	140	1			261
							68	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	895	3	N	108	140	1			229
							119	9									
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	15	1	845	3	N	84					313
							92	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					313

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	163	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	139	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1721	-0-	-687	-0-	159	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	241	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	162	1	2456	2	N	-0-					-0-
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	216	1	2474	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

12	3813	X	2946	-0-	-867	-0-	206	1	2740	2	N	-0-					28
01	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	177	1	2705	2	N	-0-					28
02	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	226	1	2221	2	N	-0-					28
03	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	193	1	2011	2	N	-0-					28
04	2850	X	1132	-0-	-1718	-0-	70	1	1062	2	N	-0-					28
05	2945	X	1987	-0-	-958	-0-	160	1	1827	2	N	-0-					28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

12	465	N	430	-0-	-35	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	37	1	566	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	713	N	258	-0-	-455	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	36	1	352	2	N	-0-					-0-
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	34	1	336	2	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-					-0-
*05	403	N	325	-0-	-78	-0-	26	1	299	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

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

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	64	1	986	2	N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	85	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	72	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	57	1	647	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	237	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	215	1	3292	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3075	-0-	-61	-0-	284	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	289	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	206	1	3122	2	N	-0-					-0-
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	324	1	3706	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	194	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	159	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	219	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	236	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	148	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	216	1	2468	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

12	4743	X	3141	-0-	-1602	-0-	220	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2736	-0-	-1511	-0-	168	1	2568	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2519	-0-	-673	-0-	232	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	240	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2713	-0-	-677	-0-	168	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	225	1	2574	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	760	-0-	-276	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
*05	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	296	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	315	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	190	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	231	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283	1	2792	2	N	-0-					-0-
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	300	1	3408	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	26	1	265	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	69	-0-	-179	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	138	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	120	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1652	-0-	-140	-0-	152	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	168	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	196	-0-	-176	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	79	1	787	2	N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	57	1	786	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-
*05	899	N	849	-0-	-50	-0-	69	1	780	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	2	N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

12	3100	N	2779	-0-	-321	1035	253	1	2526	2	N	-0-					-0-
01	3218	X	2183	-0-	-1035	-0-	198	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1396	2	N	-0-					-0-
*05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	112	1	1268	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	-0-					-0-
02	308	N	185	-0-	-123	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
03	434	N	170	-0-	-264	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	110	1	1100	2	N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-			-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	75	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	119	1	1177	2	N	-0-			-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1	1498	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

12	868	N	169	-0-	-699	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-			-0-
04	990	N	536	-0-	-454	-0-	49	1	487	2	N	-0-			-0-
*05	775	N	716	-0-	-59	-0-	58	1	658	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

12	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	99	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	131	1	2005	2	N	-0-			-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	169	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	102	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	140	1	1606	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	158	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	152	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1429	-0-	-223	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	104	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	121	1	1377	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	121	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	116	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	66	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	112	1	1103	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	99	1	1125	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	956	-0-	-222	-0-	87	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	80	1	807	2	N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	55	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	993	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	57	1	564	2	N	-0-					-0-
*05	1023	N	544	-0-	-479	-0-	44	1	500	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	298	1	2974	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	288	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	213	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	285	1	2809	2	N	-0-			-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	287	1	3251	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	930	N	481	-0-	-449	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	34	1	551	2	N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-			-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

12	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	299	1	3981	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	262	1	4001	2	N	-0-			-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	374	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	383	1	3996	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	258	1	3912	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	354	1	4045	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	145	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	177	1	1745	2	N	-0-					-0-
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	112	1	1275	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	N	-0-					-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	84	1	825	2	N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	206	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	197	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1617	-0-	-175	-0-	95	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1195	-0-	-789	-0-	81	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	168	1	1659	2	N	-0-					-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	561	1	7465	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7642	-0-	-108	-0-	469	1	7173	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5530	-0-	-1470	-0-	510	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	4096	-0-	-3933	-0-	359	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	343	1	5198	2	N	-0-					-0-
*05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	687	1	7856	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	326	-0-	-15	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

12	9641	X	8494	-0-	-1147	-0-	594	1	7900	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8267	-0-	-1498	-0-	507	1	7760	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7767	-0-	-1053	-0-	717	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9100	-0-	-665	-0-	797	1	8303	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	457	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7151	-0-	-1436	-0-	575	1	6576	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	124	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
04	660	N	387	-0-	-273	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	156	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-					-0-
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	140	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	93	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	127	1	1252	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	114	1	1293	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	40	1	396	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	39	1	546	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	284	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	244	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	246	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	287	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1	6374	2	N	-0-					-0-
*05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	488	1	5576	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	102	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	137	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	140	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	97	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	114	1	1305	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	988	1	13140	2	N	-0-			1
01	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	753	1	11516	2	N	-0-			1
02	12432	X	12331	-0-	-101	-0-	1138	1	11193	2	N	-0-			1
03	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1216	1	12671	2	N	-0-			1
04	13320	X	13125	-0-	-195	-0-	811	1	12314	2	N	-0-			1
*05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1131	1	12930	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	74	1	738	2	N	-0-			-0-
02	224	N	44	-0-	-180	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-			-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

12	5022	X	214	-0-	-4808	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1031	-0-	-1325	-0-	63	1	968	2	N	-0-			-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	528	1	5199	2	N	-0-			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	501	1	5224	2	N	-0-			-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	375	1	5686	2	N	-0-			-0-
*05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	557	1	6370	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

12	14291	X	12526	-0-	-1765	-0-	1140	1	11386	2	N	-0-			1
01	16988	X	12913	-0-	-4075	-0-	1171	1	11742	2	N	-0-			1
02	15344	X	12057	-0-	-3287	-0-	705	1	11352	2	N	-0-			1
03	16988	X	13847	-0-	-3141	-0-	934	1	12913	2	N	-0-			1
04	16440	X	12320	-0-	-4120	-0-	1134	1	11186	2	N	-0-			1
*05	13361	X	11231	-0-	-2130	-0-	910	1	10321	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

12	6727	X	4557	-0-	-2170	-0-	415	1	4142	2	N	-0-			1
01	6169	X	3307	-0-	-2862	-0-	300	1	3007	2	N	-0-			1
02	5124	X	2784	-0-	-2340	-0-	163	1	2621	2	N	-0-			1
03	4557	X	3160	-0-	-1397	-0-	213	1	2947	2	N	-0-			1
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	392	1	3863	2	N	-0-			1
*05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	411	1	4660	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

12	9269	X	9055	-0-	-214	-0-	824	1	8231	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8341	-0-	-711	-0-	757	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	511	1	8231	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9311	-0-	-206	-0-	628	1	8683	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	805	1	7946	2	N	-0-					-0-
*05	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	741	1	8400	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

12	868	N	581	-0-	-287	-0-	53	1	528	2	N	-0-					-0-
01	651	N	453	-0-	-198	-0-	41	1	412	2	N	-0-					-0-
02	700	N	288	-0-	-412	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	33	1	455	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	387	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	374	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	227	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	292	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	376	1	3712	2	N	-0-					-0-
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	337	1	3822	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	90	1	904	2	N	-0-					-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	84	1	844	2	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	978	2	N	-0-					-0-
*05	899	N	817	-0-	-82	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	755	1	7543	2	N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	733	1	7350	2	N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	425	1	6840	2	N	-0-					-0-
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	527	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	699	1	6898	2	N	-0-					-0-
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	656	1	7439	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	119	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	138	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3460	-0-	660	660	202	1	3258	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	853	222	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2862	-0-	-138	715	263	1	2599	2	N	-0-					-0-
*05	3497	X	2782	-0-	-715	-0-	225	1	2557	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	349	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	302	1	3028	2	N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	207	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	259	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	324	1	3198	2	N	-0-					-0-
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	259	1	2934	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	536	1	7135	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	7428	-0-	-74	-0-	456	1	6972	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6859	-0-	-1	-0-	633	1	6226	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7588	-0-	-69	-0-	664	1	6924	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7311	-0-	-99	-0-	452	1	6859	2	N	-0-			-0-
*05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	625	1	7149	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	2947	-0-	-7345	-0-	206	1	2741	2	N	-0-			1
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	791	1	12095	2	N	-0-			1
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1044	1	10269	2	N	-0-			1
03	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	943	1	9833	2	N	-0-			1
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	727	1	11034	2	N	-0-			1
*05	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	987	1	11287	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	381	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	298	1	4564	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	313	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	359	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	280	1	4248	2	N	-0-					-0-
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	395	1	4520	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	293	1	3896	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	257	1	3923	2	N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	363	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	342	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	235	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	332	1	3798	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3454	-0-	-1909	-0-	314	1	3140	2	N	-0-					1
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	592	1	5931	2	N	-0-					1
02	4844	X	227	-0-	-4617	-0-	13	1	214	2	N	-0-					1
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	542	1	7488	2	N	-0-					1
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					1
*05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	690	1	7829	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	-0-					-0-
01	465	N	238	-0-	-227	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	210	1	2095	2	N	-0-					-0-
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	206	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1962	2	N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	154	1	1750	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					1
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	416	1	6357	2	N	-0-					1
02	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	1378	1	13557	2	N	-0-					1
03	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	1231	1	12826	2	N	-0-					1
04	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	747	1	11341	2	N	-0-					1
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	915	1	10458	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	2	N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	78	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	138	1	1357	2	N	-0-					-0-
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	130	1	1474	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	306	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	335	1	5119	2	N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	574	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	579	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	197	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	170	1	1943	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1053	1	10524	2	N	-0-					1
01	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	214	1	2145	2	N	-0-					1
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	189	1	3037	2	N	-0-					1
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3875	2	N	-0-					1
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	521	1	5141	2	N	-0-					1
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	650	1	6489	2	N	-0-					-0-
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	610	1	6115	2	N	-0-					-0-
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	350	1	5626	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	510	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	668	1	6591	2	N	-0-					-0-
*05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	518	1	5870	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	680	1	6792	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	663	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7101	-0-	-263	-0-	415	1	6686	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8098	-0-	-24	-0-	546	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7096	-0-	-764	-0-	653	1	6443	2	N	-0-					-0-
*05	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	589	1	6683	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

12	5177	X	3543	-0-	-1634	-0-	322	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	319	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2942	-0-	-1734	-0-	172	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3643	-0-	-1534	-0-	246	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	292	1	2876	2	N	-0-					-0-
*05	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	209	1	2369	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3232	-0-	432	432	189	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4514	-0-	1414	1846	305	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	2225	311	1	3068	2	N	-0-					-0-
*05	6337	X	4112	-0-	-2225	-0-	333	1	3779	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	97	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	66	1	666	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	733	-0-	-321	-0-	49	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	2	N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	771	2	N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	77	1	773	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	943	-0-	-18	-0-	76	1	867	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	543	1	5421	2	N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	477	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	278	1	4473	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	316	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	424	1	4180	2	N	-0-					-0-
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	394	1	4468	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	124	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	110	1	1085	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	108	1	1227	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	984	-0-	-1155	-0-	90	1	894	2	N	-0-			-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	239	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-			-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	161	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	180	1	1772	2	N	-0-			-0-
*05	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	165	1	1866	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	493	1	4926	2	N	-0-			1
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	927	1	9289	2	N	-0-			1
02	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	876	1	14092	2	N	-0-			1
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	949	1	13118	2	N	-0-			1
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	472	1	4653	2	N	-0-			1
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	412	1	4673	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-			-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	35	1	478	2	N	-0-			-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	50	1	489	2	N	-0-			-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	127	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	120	1	1186	2	N	-0-					-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	503	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	472	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	272	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5034	-0-	-81	-0-	340	1	4694	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	439	1	4329	2	N	-0-					-0-
*05	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	404	1	4583	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	658	1	6577	2	N	-0-					-0-
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	679	1	6811	2	N	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	317	1	5095	2	N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	417	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	619	1	6109	2	N	-0-					-0-
*05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	575	1	6527	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

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

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	N	-0-					-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	68	1	671	2	N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	71	1	740	2	N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	48	1	733	2	N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					60
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					60
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					60
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					60
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					60
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					60
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					60
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					60
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					60
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			Y	-0-					60
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					3
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					3
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					8
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					8
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					8
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					19
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					19
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					19
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					19
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					19
*05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

12	5456	X	2629	-0-	-2827	-0-	2629	3			N	-0-					7
01	5456	X	4954	-0-	-502	-0-	4954	3			N	-0-					7
02	4732	X	2021	-0-	-2711	-0-	2021	3			N	-0-					7
03	4929	X	4011	-0-	-918	-0-	4011	3			N	-0-					7
04	4800	X	4344	-0-	-456	-0-	4344	3			N	-0-					7
05	4960	X	2936	-0-	-2024	-0-	2936	3			N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					14
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					14
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					14
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					14
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					14
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

12	1643	N	856	-0-	-787	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	993	-0-	-402	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					20
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					20
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					20

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					14
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					14
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					14
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					14
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					14
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	2311	X	2262	-0-	-49	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1892	-0-	-264	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1867	-0-	-443	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	349	1	1030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	231	1	1036	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	225	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	263	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	245	1	1075	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	253	1	1115	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	370	1	1093	2	Y	11	186	1			25
							12	9									
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	534	1	2396	2	Y	53	1	8			77
							58	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	458	1	1845	2	Y	3					80
							3	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	543	1	2454	2	Y	20					100
							22	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	467	1	2048	2	Y	5					105
							6	9									
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	516	1	2275	2	Y	2					107
							2	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
*05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7980	#	2704	-0-	-5276	-0-	707	1	1747	3	Y	227	139	1			397
							250	9									
*07	6727	#	2127	-0-	-4600	-0-	465	1	1392	3	Y	245	280	1			362
							270	9									
*08	5673	#	1979	-0-	-3694	-0-	525	1	1038	3	Y	378	276	1			464
							416	9									
*09	4740	#	1158	-0-	-3582	-0-	380	1	560	3	Y	198	140	1			522
							218	9									
*10	4340	#	1210	-0-	-3130	-0-	449	1	546	3	Y	195	303	1			414
							215	9									
*11	2730	#	1363	-0-	-1367	-0-	559	1	602	3	Y	184	145	1			453
							202	9									
*12	2170	#	659	-0-	-1511	-0-	343	1	258	3	Y	53	147	1			359
							58	9									
*01	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					359
*02	1288	#	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	180	143	1			396
*03	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	216	1	2168	3	Y	328	308	1			416
							361	9									
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	862	1	1390	3	Y	264	137	1			543
							290	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					543

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

12	T. A.		121	-0-	121	456	35	1	85	2	Y	1					3
							1	9									
01	589	R	133	-0-	-456	-0-	38	1	93	2	Y	2					5
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	1					6
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	15	1	78	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	561	1	1376	2	Y	16					16
							18	9									
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	476	1	1171	2	Y	29					45
							32	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	304	1	1629	2	Y	5					50
							6	9									
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	356	1	1911	2	Y	-0-	42	1			8
04	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	232	1	1179	2	Y	-0-					8
05	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	158	1	1268	2	Y	-0-					8

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

12	2697 #	2523	-0-	-174	-0-	725	1	1779	2	Y	17					17
						19	9									
01	2666 #	2413	-0-	-253	-0-	687	1	1690	2	Y	33					50
						36	9									
02	2436 #	2320	-0-	-116	-0-	364	1	1949	2	Y	6					56
						7	9									
03	2697 #	2639	-0-	-58	-0-	405	1	2177	2	Y	52	108	1			-0-
						57	9									
04	2610 #	2417	-0-	-193	-0-	397	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2573 #	2469	-0-	-104	-0-	273	1	2196	2	Y	-0-					-0-

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

12	2914 X	2475	-0-	-439	-0-	100	1	2356	2	Y	17	18	1							3
						19	9													
01	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	90	1	2391	2	Y	15	14	1							4
						17	9													
02	2632 X	2205	-0-	-427	-0-	86	1	2102	2	Y	15	15	1							4
						17	9													
03	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	105	1	2491	2	Y	15	16	1							3
						17	9													
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	112	1	2453	2	Y	12	12	1							3
						13	9													
05	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	111	1	2303	2	Y	3	5	1							1
						3	9													

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	292	1	6873	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	223	1	5926	2	Y	-0-					-0-
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	284	1	6968	2	Y	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	305	1	7241	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6142	-0-	-788	-0-	269	1	5873	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	5761	-0-	-2268	-0-	265	1	5496	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	5482	-0-	-3632	-0-	222	1	5225	2	Y	32	38	1			6
							35	9									
01	9114	X	188	-0-	-8926	-0-	7	1	180	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
02	8232	X	788	-0-	-7444	-0-	31	1	753	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	9114	X	1094	-0-	-8020	-0-	44	1	1044	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	8820	X	217	-0-	-8603	-0-	9	1	207	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	5487	X	343	-0-	-5144	-0-	16	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	247	1	5820	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	180	1	4779	2	Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	212	1	5214	2	Y	-0-					-0-
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	271	1	6435	2	Y	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	251	1	5477	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

12	3379	X	1823	-0-	-1556	-0-	74	1	1738	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	138	1	3666	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
02	3248	X	1905	-0-	-1343	-0-	74	1	1819	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	89	1	1940	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	4067	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3494	2	54	9	Y	49					177
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4020	2	47	9	Y	43					220
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3379	2	20	9	Y	18					238
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	2	30	9	Y	27					265
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3686	2	50	9	Y	45					310
*05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3713	2	29	9	Y	26	74	1			262

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3171	-0-	-1913	-0-	3150	2	21	9	Y	19	21	1			4
01	5084	X	3487	-0-	-1597	-0-	1	1	3467	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4855	2	30	9	Y	27	25	1			7
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5128	2	26	9	Y	24	27	1			4
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4932	2	24	9	Y	22	21	1			5
05	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4919	2	1	9	Y	1	6	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1172	-0-	1172	1172	46	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1236	-0-	1236	2408	50	1	1183	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	T. A.		1119	-0-	1119	3527	49	1	1066	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	T. A.		1250	-0-	1250	4777	57	1	1187	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2096	-0-	-1004	3798	2096	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	830	-0-	-2270	1528	830	2			Y	-0-					-0-
02	2781	N	1253	-0-	-1528	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	884	-0-	-511	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	186	1	4364	2	Y	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4313	2	Y	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	150	1	3682	2	Y	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	168	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	179	1	3917	2	Y	-0-					-0-
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	194	1	4572	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	174	1	4604	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	168	1	4116	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	187	1	4432	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	196	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4346	-0-	-428	-0-	200	1	4146	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

12	3488	X	3156	-0-	-332	-0-	127	1	2990	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	109	1	2885	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
02	2912	X	2681	-0-	-231	-0-	104	1	2546	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	113	1	2681	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
04	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	110	1	2394	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	59	1	1217	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	423	1	9950	2	Y	91	89	1			17
							100	9									
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	324	1	8605	2	Y	68	66	1			19
							75	9									
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	382	1	9370	2	Y	80	79	1			20
							88	9									
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	371	1	8803	2	Y	65	74	1			11
							72	9									
04	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	416	1	9092	2	Y	62	59	1			14
							68	9									
*05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	304	1	6322	2	Y	34	40	1			8
							37	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	152	1	3573	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	133	1	3142	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	157	1	3260	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2018

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) //CONT.// 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

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

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6644	-0-	3644	3644	6365	2	279	9	Y	254	195	1			59
*05	3100	N	3822	-0-	722	4366	3654	2	168	9	Y	153	175	1			37

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

12	3673	3682	-0-	9	9	3579	2	103	9	Y	94	98	1			18
01	3379	3333	-0-	-46	-0-	3250	2	83	9	Y	75	72	1			21
02	3052	2758	-0-	-294	-0-	2684	2	74	9	Y	67	71	1			17
03	3379	2811	-0-	-568	-0-	2746	2	65	9	Y	59	66	1			10
04	3270	3083	-0-	-187	-0-	3015	2	68	9	Y	62	58	1			14
05	3379	2963	-0-	-416	-0-	2896	2	67	9	Y	61	60	1			15

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5371				N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

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

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

12	713	N	310	-0-	-403	-0-	92	2	218	9	N	198	184	1			174
01	682	N	208	-0-	-474	-0-	35	2	173	9	N	157	181	1			150
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	335	2	213	9	N	194	183	1			161
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	396	2	223	9	N	203	182	1			182
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	414	2	202	9	N	184	179	1			187
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	429	2	207	9	N	188	181	1			194

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

12	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1769	2	32	9	N	29					66
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1814	2	32	9	N	29					95
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1641	2	32	9	N	29					124
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1796	2	29	9	N	26					150
04	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1602	2	18	9	N	16					166
05	1860	N	918	-0-	-942	-0-	906	2	12	9	N	11	159	1			18

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					2
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					2
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	3	25	9	N	23					25
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					30
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					30

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	602	-0-	-328	-0-	62 9	1 9	531	2	Y	8	8	1			2
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	721	2	Y	11	13	1			-0-
02	812 N	468	-0-	-344	-0-	60 11	1 9	397	2	Y	10	6	1			4
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	863	2	Y	9	11	1			2
04	DLQ G-10	588	-0-	588	588	57 17	1 9	514	2	Y	15	16	1			1
*05	1301 N	713	-0-	-588	-0-	75 12	1 9	626	2	Y	11	11	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	17 1	1 9	148	2	Y	1	1	1			2
01	434 N	177	-0-	-257	-0-	20 2	1 9	155	2	Y	2	3	1			1
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	736	2	Y	2	1	1			2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	216	2	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10	98	-0-	98	98	10 2	1 9	86	2	Y	2	3	1			1
*05	157 N	59	-0-	-98	-0-	6 3	1 9	50	2	Y	3	3	1			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	136	1	1073	2	Y	25	27	1			12
							28	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	141	1	931	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	160	1	949	2	Y	19	24	1			9
							21	9									
04	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	108	1	970	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
*05	2157	N	1039	-0-	-1118	-0-	109	1	904	2	Y	24	26	1			5
							26	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	142	1	1211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	73	1	652	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	1765	N	1036	-0-	-729	-0-	111	1	923	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	170	1	1452	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	840	N	67	-0-	-773	-0-	7	1	46	2	Y	13	8	1			6
							14	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	275	1	1630	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	185	1	1662	2	Y	-0-					6
*05	3000	N	1868	-0-	-1132	715	201	1	1667	2	Y	-0-					6

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

12	527	N	296	-0-	-231	-0-	29 19	1 9	248	2	Y	17	17	1			13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53 21	1 9	419	2	Y	19	22	1			10
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	414	2	Y	21	13	1			18
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103 21	1 9	612	2	Y	19	24	1			13
04	DLQ G-10		829	-0-	829	829	79 40	1 9	710	2	Y	36	38	1			11
*05	1788	N	959	-0-	-829	-0-	100 26	1 9	833	2	Y	24	26	1			9

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	167	2	Y	2	2	1			2
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	1848	2	Y	3	3	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	502	2	Y	2	1	1			3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	611 2	1 9	5212	2	Y	2	2	1			3
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	631 2	1 9	4973	2	Y	2	2	1			3
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	2157	2	Y	2	1	1			4
03	3131 X	2314	-0-	-817	-0-	334 2	1 9	1978	2	Y	2	3	1			3
04	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	156 4	1 9	1395	2	Y	4	4	1			3
*05	3284 X	1729	-0-	-1555	-0-	186 3	1 9	1540	2	Y	3	3	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	14793	-0-	-1761	-0-	1552	1	13241	2	Y	-0-					-0-
01	16554	X	13077	-0-	-3477	-0-	1473	1	11604	2	Y	-0-					-0-
02	13804	X	9482	-0-	-4322	-0-	1244	1	8238	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	9924	-0-	-4863	-0-	1433	1	8491	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12541	-0-	12541	12541	1255	1	11257	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	DLQ G-10		10513	-0-	10513	23054	1128	1	9365	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3115	-0-	-1380	-0-	326 8	1 9	2781	2	Y	7	6	1			1
01	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	336 8	1 9	2645	2	Y	7	8	1			-0-
02	2996	X	2577	-0-	-419	-0-	337 8	1 9	2232	2	Y	7	4	1			3
03	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	392 8	1 9	2324	2	Y	7	9	1			1
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	244 13	1 9	2190	2	Y	12	13	1			-0-
*05	4877	X	2430	-0-	-2447	-0-	260 10	1 9	2160	2	Y	9	9	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	907	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	Y	39	24	1			15
							43	9									
03	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	142	1	843	2	Y	33	42	1			6
							36	9									
04	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	98	1	877	2	Y	68	73	1			1
							75	9									
05	DLQ G-10		747	-0-	747	1797	75	1	619	2	Y	48	49	1			-0-
							53	9									

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	263	-0-	-2124	-0-	3	1	25	2	Y	214	213	1			29
							235	9									
01	310	X	293	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	256	285	1			-0-
							282	9									
02	280	X	276	-0-	-4	-0-	2	1	11	2	Y	239	148	1			91
							263	9									
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	2	1	15	2	Y	60	75	1			76
							66	9									
04	DLQ G-10		170	-0-	170	170	4	1	32	2	Y	122	131	1			67
							134	9									
*05	285	X	115	-0-	-170	-0-	2	1	18	2	Y	86	91	1			62
							95	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	205	N	126	-0-	-79	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1517	-0-	-1924	-0-	158 14	1 9	1345	2	Y	13	10	1			7
01	3441	X	1380	-0-	-2061	-0-	153 18	1 9	1209	2	Y	16	18	1			5
02	2604	X	1039	-0-	-1565	-0-	134 18	1 9	887	2	Y	16	10	1			11
03	1891	X	1051	-0-	-840	-0-	149 18	1 9	884	2	Y	16	19	1			8
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	140 31	1 9	1257	2	Y	28	30	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					6

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	64	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	DLQ G-10		75	-0-	75	148	8	1	65	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

12	1612	N	374	-0-	-1238	-0-	12	1	100	2	Y	238	237	1			134
							262	9									
01	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			Y	-0-	56	1			78
02	1204	N	12	-0-	-1192	-0-	1	1	9	2	Y	2	1	1			79
							2	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					79
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					79

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	111	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	106	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	143	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		913	-0-	913	913	92	1	821	2	Y	-0-					-0-
*05	1780	N	867	-0-	-913	-0-	93	1	774	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

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

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

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

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	248 1 213 9		1613	2	N	194	177	1			129
01	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	248 1 226 9		1573	2	N	205	182	1			152
02	1876	X	1574	-0-	-302	-0-	164 1 176 9		1234	2	N	160	182	1			130
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	248 1 221 9		1706	2	N	201	184	1			147
04	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	240 1 202 9		1537	2	N	184	184	1			147
05	2077	X	2015	-0-	-62	-0-	248 1 179 9		1588	2	N	163	176	1			134

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	248 1 174 9		314	2	N	158	186	1			35
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	248 1 184 9		313	2	N	167					202
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	161 1 133 9		276	2	N	121	176	1			147
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	248 1 184 9		343	2	N	167	180	1			134
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	240 1 194 9		342	2	N	176	176	1			134
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	248 1 131 9		319	2	N	119	176	1			77

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		3487	-0-	3487	3487	1282	1	1884	2	Y	292					292
							321	9									
02	DELQ PR		2951	-0-	2951	6438	1162	1	1648	2	Y	128	109	1			311
							141	9									
03	9594	X	3156	-0-	-6438	-0-	1042	1	1965	2	Y	135	197	1			249
							149	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	934	1	2110	2	Y	117	83	1			283
							129	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					283

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	581	1	492	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	317	1	466	2	Y	90	50	1			40
							99	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	160	1	227	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	273	1	514	2	Y	35	27	1			39
							39	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	345	1	779	2	Y	43	31	1			51
							47	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	406	1	344	2	N	49	77	1			265
							54	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	295	1	433	2	N	67	35	1			297
							74	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	294	1	417	2	N	32	25	1			304
							35	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	212	1	400	2	N	28	50	1			282
							31	9									
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	232	1	523	2	N	29	21	1			290
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	39	1	33	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	Y	14	3	1			12
							15	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	1	6	1			10
							1	9									
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	11	2	Y	1					11
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2067	-0-	-878	-0-	1028	1	871	2	Y	153	153	1			-0-
						168	9									
01	2945 X	806	-0-	-2139	-0-	287	1	421	2	Y	89	89	1			-0-
						98	9									
02	2604 X	1256	-0-	-1348	-0-	495	1	702	2	Y	54	24	1			30
						59	9									
03	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	605	1	1141	2	Y	79	84	1			25
						87	9									
04	1800 X	1677	-0-	-123	-0-	494	1	1115	2	Y	62	44	1			43
						68	9									
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					43

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	240 32	1 9	203	2	Y	29	62	1			1799
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	97 24	1 9	143	2	Y	22	21	1			1800
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	147 18	1 9	208	2	Y	16	8	1			1808
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	153 22	1 9	289	2	Y	20	25	1			1803
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	210 29	1 9	475	2	Y	26	19	1			1810
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1810

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	232	1	2961	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	236	1	3033	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	2828	X	2456	-0-	-372	-0-	145	1	2307	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	131	1	2979	2	N	8	7	1			1
							9	9									
04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	169	1	2783	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	171	1	2804	2	N	6	7	1			1
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	2	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	1	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		905	-0-	905	905	1	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		904	-0-	904	1809	1	1	903	2	Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	107	1	1360	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	62	1	986	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	1488	N	778	-0-	-710	-0-	32	1	738	2	N	7	6	1			1
							8	9									
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	79	1	1295	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	N	6	7	1			1
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	3					17
							3	9									
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	20	1	258	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					14
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					14
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	2					16
							2	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	3	1			14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	8					8
							9	9									
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	690	-0-	-318	-0-	43	1	646	2	Y	1					1
							1	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					1
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	Y	8					9
							9	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	N	14					40
							15	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	1	11	1			30
							1	9									
02	868	N	452	-0-	-416	-0-	53	1	398	2	N	1					31
							1	9									
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	81	1	536	2	N	-0-					31
04	810	N	629	-0-	-181	-0-	64	1	561	2	N	4					35
							4	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	66	1	401	2	N	1	6	1			30
							1	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	N	18					75
							20	9									
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	72	1	2269	2	N	23	49	1			49
							25	9									
02	2380	N	2027	-0-	-353	-0-	64	1	1939	2	N	22					71
							24	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	2	N	7					78
							8	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	67	1	2630	2	N	21					99
							23	9									
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	86	1	2103	2	N	2	31	1			70
							2	9									

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

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

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	15					15
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

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

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

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

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

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

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

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

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-	3 7		-0-
01 1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
02 336 N	262	-0-	-74	-0-	38	1	224	2	N	-0-			-0-
03 341 N	292	-0-	-49	-0-	48	1	244	2	N	-0-			-0-
04 184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	2	N	-0-			-0-
05 279 N	129	-0-	-150	-0-	24	1	105	2	N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-	26	7			-0-
01	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2149	-0-	-679	-0-	313	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	440	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	452	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	388	-0-	-2836	-0-	71	1	317	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	65 360	1 3	1362	2	N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	14	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	2	N	-0-					-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	47	1	987	2	N	-0-					52
							261	3									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	12	1	1267	2	N	-0-					52
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					52
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1264	2	N	2					54
							2	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1155	2	N	-0-					54
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	N	55					109
							61	9									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

12	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	150	1	3123	2	N	-0-					55
							825	3									
01	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	38	1	4032	2	N	-0-					55
02	3836	X	3665	-0-	-171	-0-	2	1	3660	2	N	3					58
							3	9									
03	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	167	1	3804	2	N	7					65
							8	9									
04	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	177	1	3665	2	N	2					67
							2	9									
05	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	190	1	3768	2	N	1					68
							1	9									

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

12	14322	X	12237	-0-	-2085	-0-	447	1	9327	2	N	-0-					126
							2463	3									
01	14601	X	11399	-0-	-3202	-0-	107	1	11292	2	N	-0-					126
02	13188	X	10213	-0-	-2975	-0-	4	1	10200	2	N	8					134
							9	9									
03	14601	X	11361	-0-	-3240	-0-	476	1	10885	2	N	-0-					134
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	572	1	11860	2	N	-0-					134
05	12245	X	11395	-0-	-850	-0-	546	1	10840	2	N	8					142
							9	9									

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

12	589	X	492	-0-	-97	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	527	X	148	-0-	-379	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

12	7688	X	6045	-0-	-1643	-0-	221	1	4608	2	N	-0-					35
							1216	3									
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	54	1	5634	2	N	5					40
							6	9									
02	5852	X	4887	-0-	-965	-0-	2	1	4885	2	N	-0-					40
03	6107	X	5326	-0-	-781	-0-	223	1	5103	2	N	-0-					40
04	5910	X	5086	-0-	-824	-0-	234	1	4844	2	N	7					47
							8	9									
05	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	262	1	5204	2	N	-0-					47

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

12	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

12	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	303	2	N	-0-					1
							80	3									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	4	1	425	2	N	-0-					1
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					1
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	347	2	N	1					2
							1	9									
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	14	1	278	2	N	-0-					2
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-					2

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	189	1	3940	2	N	-0-					120
							1040	3									
01	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	47	1	4951	2	N	3					123
							3	9									
02	4872	X	4268	-0-	-604	-0-	2	1	4264	2	N	2					125
							2	9									
03	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	196	1	4481	2	N	3					128
							3	9									
04	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	194	1	4027	2	N	-0-					128
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	226	1	4494	2	N	15					143
							17	9									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

12	651	X	588	-0-	-63	-0-	22	1	448	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	651	X	551	-0-	-100	-0-	5	1	546	2	N	-0-					-0-
02	588	X	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	X	473	-0-	-116	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	14	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

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

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	131	1	377	2	N	7					142
							8	9									
01	930	N	545	-0-	-385	-0-	143	1	400	2	N	2					144
							2	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	6					150
							7	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	393	2	N	2					152
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	147	1	429	2	N	1	1	1			152
							1	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	235	1	352	2	N	5					157
							6	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

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

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	811	1	2333	2	Y	-0-					55
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	896	1	2500	2	Y	5					60
							6	9									
02	2912	X	2601	-0-	-311	-0-	663	1	1938	2	Y	-0-					60
03	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	761	1	2011	2	Y	5					65
							6	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	915	1	2663	2	Y	15	7	1			73
							17	9									
05	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	947	1	1415	2	Y	10					83
							11	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	779	1	2242	2	N	23					60
							25	9									
01	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	704	1	1965	2	N	60	48	1			72
							66	9									
02	4088	X	2703	-0-	-1385	-0-	684	1	1999	2	N	18					90
							20	9									
03	4526	X	3213	-0-	-1313	-0-	877	1	2315	2	N	19					109
							21	9									
04	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	835	1	2430	2	N	34	10	1			133
							37	9									
05	3038	X	1895	-0-	-1143	-0-	758	1	1133	2	N	4					137
							4	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					63
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					63
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					63
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					63
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					63
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					63

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	43	1	2113	2	N	15					242
							17	9									
01	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	49	1	2090	2	N	54	131	1			165
							59	9									
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	41	1	1948	2	N	19					184
							21	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	2	N	56	166	1			74
							62	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	N	17	5	1			86
							19	9									
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	58	1	1994	2	N	9					95
							10	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					13
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	Y	-0-					13
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	104	1	169	2	Y	-0-					13
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	77	1	209	2	Y	-0-					13
*05	609	N	323	-0-	-286	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	40	1	205	3	Y	1					10
							1	9									
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	31	1	181	3	Y	-0-	8	1			2
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	26	1	156	3	Y	2					4
							2	9									
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					4
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	147	1	780	3	Y	4					37
							4	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	147	1	840	3	Y	-0-	31	1			6
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	808	3	Y	9					15
							10	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	152	1	764	3	Y	4					19
							4	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					19
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	3					8
							3	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	1					9
							1	9									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	16	1	298	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	2					12
							2	9									

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	394	1	2100	3	Y	14					107
							15	9									
01	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	403	1	2279	3	Y	-0-	88	1			19
02	2436	X	2412	-0-	-24	-0-	341	1	2045	3	Y	24					43
							26	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	453	1	2353	3	Y	16					59
							18	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					59
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					59

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					13
04	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					13
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
*02	0	X	5607	-0-	5607 B	-3291	5557	2	50	9	N	45					238
*03	25048	X	21981	-0-	-3067 B	-3291	21896	2	85	9	N	77	183	1			132
*04	24240	X	20243	-0-	-3997 B	-3291	20065	2	178	9	N	162	185	1			109
*05	25048	X	21424	-0-	-3624 B	-3291	21278	2	146	9	N	133	184	1			58

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1365	-0-	-185 B	-0-	1346	2	19	9	N	17					62
01	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1565	2	18	9	N	16					78
02	1344	N	952	-0-	-392 B	-0-	874	2	78	9	N	71					149
03	495	N	409	-0-	-86 B	-0-	106	2	303	9	N	275	184	1			240
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	1	2	492	9	N	447	528	1			159
*05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	28	2	432	9	N	393	353	1			199

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6287	X	6287	-0-	-0-	B	-0-	6256	2	31	9	N	28					68
01	5702	X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5687	2	15	9	N	14					82
02	7181	X	7181	-0-	-0-	B	-0-	7091	2	90	9	N	82					164
03	7925	X	7925	-0-	-0-	B	-0-	7852	2	73	9	N	66	186	1			44
04	7565	X	7565	-0-	-0-	B	-0-	7565	2			N	-0-					44
*05	8438	X	8438	-0-	-0-	B	-0-	8438	2			N	-0-					44

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	787	-0-	-3026	B	-0-	787	2			N	-0-					193
01	3813	X	730	-0-	-3083	B	-0-	730	2			N	-0-					193
*02	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-	193	7			-0-
*03	961	X	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	900	X	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	3348	2	35	9	N	32					217
01	3574	X	3574	-0-	-0-	B	-0-	3543	2	31	9	N	28	185	1			60
02	3388	X	3147	-0-	-241	B	-0-	3110	2	37	9	N	34					94
03	3751	X	3603	-0-	-148	B	-0-	3572	2	31	9	N	28					122
04	3630	X	3520	-0-	-110	B	-0-	3396	2	124	9	N	113					235
05	3565	X	3429	-0-	-136	B	-0-	3419	2	10	9	N	9	181	1			63

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8558	-0-	-649	B	-0-	8534	2	24	9	N	22					104
01	9393	X	8694	-0-	-699	B	-0-	8674	2	20	9	N	18					122
02	8540	X	8151	-0-	-389	B	-0-	8129	2	22	9	N	20					142
03	9455	X	8717	-0-	-738	B	-0-	8695	2	22	9	N	20					162
04	9150	X	8479	-0-	-671	B	-0-	8459	2	20	9	N	18					180
05	9021	X	8421	-0-	-600	B	-0-	8406	2	15	9	N	14					194

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					69
01	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					69
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					69
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					69

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6525	-0-	-109	B	-0-	6501	2	24	9	N	22					107
01	7440	X	6921	-0-	-519	B	-0-	6877	2	44	9	N	40					147
02	6720	X	5502	-0-	-1218	B	-0-	5496	2	6	9	N	5					152
03	7440	X	6852	-0-	-588	B	-0-	6852	2			N	-0-					152
04	7170	X	6978	-0-	-192	B	-0-	6970	2	8	9	N	7					159
05	6882	X	5811	-0-	-1071	B	-0-	5804	2	7	9	N	6					165

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					55
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					56
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					56
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					58

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

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

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	87	1	1371	3	Y	18	14	1			16
							20	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	3	Y	19	14	1			21
							21	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1203	3	Y	11	13	1			19
							12	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	3	Y	19	14	1			24
							21	9									
04	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	80	1	1212	3	Y	13	14	1			23
							14	9									
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	80	1	1248	3	Y	13	13	1			23
							14	9									

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	202	1	3227	3	Y	40	32	1			38
							44	9									
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	200	1	3523	3	Y	42	33	1			47
							46	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	183	1	2960	3	Y	28	30	1			45
							31	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215	1	3622	3	Y	45	33	1			57
							50	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	204	1	3060	3	Y	31	33	1			55
							34	9									
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	213	1	3335	3	Y	34	32	1			57
							37	9									

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	16147	-0-	-128	-0-	945	1	15002	3	Y	182	146	1			171
							200	9									
01	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	894	1	15654	3	Y	187	146	1			212
							206	9									
02	14700	X	13224	-0-	-1476	-0-	771	1	12324	3	Y	117	132	1			197
							129	9									
03	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	959	1	16058	3	Y	201	145	1			253
							221	9									
04	15120	X	14910	-0-	-210	-0-	926	1	13834	3	Y	136	147	1			242
							150	9									
05	15624	X	15501	-0-	-123	-0-	922	1	14413	3	Y	151	142	1			251
							166	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

12	961	N	435	-0-	-526	-0-	24	1	411	3	N	-0-					63
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	51	1	895	3	N	-0-					63
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	N	-0-					63
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	3	N	-0-					63
04	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-					63
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	32	1	507	3	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					23
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			Y	-0-					23
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					23
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					23
*04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					23
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					164
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					164
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					164
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					164
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					164
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					164

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					63
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					63
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					63
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			Y	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					63

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7510 - 7598

*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

CAGE RANCH (7400) //CONT.// 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7704 - 7710

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

12	DLQ G-10	1326	-0-	1326	18224	1326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1629	-0-	1629	19853	1629	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	20883	1030	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	22069	1186	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1393	-0-	1393	23462	1393	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	804	-0-	804	24266	804	3			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

12	527 N	360	-0-	-167	B	-0-	360	3		Y	-0-					65
01	558 N	363	-0-	-195	B	-0-	363	3		Y	-0-					65
02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		Y	-0-					65
03	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3		Y	-0-					65
*04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		Y	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9436	-0-	6336	11477	9436	3			Y	-0-					90
01	3100	N	5180	-0-	2080	13557	5180	3			Y	-0-					90
02	28		5580	-0-	5552	19109	5580	3			Y	-0-					90
03	40964		10943	-0-	-30021	-0-	10880	3	63	9	Y	57					147
*04	30		1550	-0-	1520	1520	1550	3			Y	-0-					147
05	31		-0-	-0-	-31	1489					Y	-0-					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	524	3	575	9	Y	523					545
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	523	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	610	3	606	9	Y	551					616
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-	551	1			65
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					65
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					65
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	14274	-0-	11174	11174	6917	3	7357	9	N	6688					6688
01	3100	N	8369	-0-	5269	16443	8369	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12149	-0-	9349	25792	12149	3			N	-0-					-0-
03	41153	X	15361	-0-	-25792	-0-	15361	3			N	-0-					-0-
04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	604	-0-	604	9959	604	3			Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	11030	1071	3			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	907	-0-	907	11937	907	3			Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	12826	889	3			Y	-0-					12
*04	DLQ	G-10	677	-0-	677	13503	677	3			Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	571	-0-	571	14074	571	3			Y	-0-					-0-

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

12	DLQ	G-10	10039	-0-	10039	131730	10039	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11254	-0-	11254	142984	11254	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6470	-0-	6470	149454	6470	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	10236	-0-	10236	159690	10236	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	9946	-0-	9946	169636	9946	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	8568	-0-	8568	178204	8568	3			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1272	2	N	7	6	1			4
							8	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	131	1	1087	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1276	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	143	1	1092	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1539	2	N	7	7	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	2232	X	1509	-0-	-723	-0-	122	1	1379	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	2542	X	1541	-0-	-1001	-0-	146	1	1388	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	2296	X	1082	-0-	-1214	-0-	116	1	960	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	2542	X	1194	-0-	-1348	-0-	148	1	1038	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	157	1	1201	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	109	1	957	2	N	5	5	1			2
							6	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1614	-0-	-1656	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (L, MIDDLE) 15030 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 1 RRCID -> 290753 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1698	-0-	1698	1698	1698	4			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
05	14150		-0-	-0-	-14150	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021 - WELL PLUGGED 3-1-2021

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926

12	868	N	709	-0-	-159	-0-	186	1	487	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	169	1	586	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	462	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	92	1	340	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	750	N	377	-0-	-373	-0-	73	1	295	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	83	1	314	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	159	3	Y	29	20	1			9
							12	4	32	9							
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	112	1	390	3	Y	38	37	1			10
							13	4	42	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	335	3	Y	35	32	1			13
							93	4	39	9							
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	114	1	418	3	Y	30	23	1			20
							1	4	33	9							
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	369	3	Y	47	51	1			16
							11	4	52	9							
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	112	1	417	3	Y	19	22	1			13
							1	4	21	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2244	-0-	-1786	-0-	555	1	1457	3	Y	112	136	1			67
							109	4	123	9							
01	3906	X	2343	-0-	-1563	-0-	492	1	1715	3	Y	70	103	1			34
							59	4	77	9							
02	3080	X	1441	-0-	-1639	-0-	266	1	892	3	Y	31	43	1			22
							249	4	34	9							
03	2511	X	571	-0-	-1940	-0-	120	1	438	3	Y	11	15	1			18
							1	4	12	9							
04	2250	X	523	-0-	-1727	-0-	97	1	395	3	Y	17	23	1			12
							12	4	19	9							
05	2325	X	564	-0-	-1761	-0-	114	1	423	3	Y	24	20	1			16
							1	4	26	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1095	-0-	1095	1095	212	1	557	3	Y	258	175	1			83
							42	4	284	9							
01	T. A.		4341	-0-	4341	5436	764	1	2665	3	Y	745	640	1			188
							92	4	820	9							
02	T. A.		3558	-0-	3558	8994	557	1	1870	3	Y	554	517	1			225
							522	4	609	9							
03	13520	X	4526	-0-	-8994	-0-	819	1	3013	3	Y	624	443	1			406
							8	4	686	9							
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	506	1	2050	3	Y	604	761	1			249
							62	4	664	9							
05	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	373	1	1397	3	Y	420	417	1			252
							4	4	462	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	200	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							40	4	1	9							
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	113	1	395	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
03	775	N	575	-0-	-200	-0-	123	1	451	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	131	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1454	-0-	-1677	-0-	375	1	986	3	Y	17	21	1			8
							74	4	19	9							
01	3131	X	1650	-0-	-1481	-0-	355	1	1240	3	Y	11	16	1			3
							43	4	12	9							
02	1988	X	1430	-0-	-558	-0-	268	1	901	3	Y	9	10	1			2
							251	4	10	9							
03	2046	X	1166	-0-	-880	-0-	248	1	909	3	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
04	1590	X	1283	-0-	-307	-0-	246	1	994	3	Y	12	13	1			2
							30	4	13	9							
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	294	1	1102	3	Y	18	14	1			6
							3	4	20	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	234	1	616	3	Y	1	1	1			1
							46	4	1	9							
01	1209	N	775	-0-	-434	-0-	168	1	586	3	Y	1	1	1			1
							20	4	1	9							
02	1064	N	776	-0-	-288	-0-	147	1	492	3	Y	-0-	1	1			-0-
							137	4									
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	167	1	614	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	144	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	165	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	451	1	1185	3	Y	12	15	1			10
							89	4	13	9							
01	2201	N	1318	-0-	-883	-0-	285	1	993	3	Y	5	10	1			5
							34	4	6	9							
02	1932	N	1317	-0-	-615	-0-	248	1	831	3	Y	5	5	1			5
							232	4	6	9							
03	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	309	1	1137	3	Y	5	4	1			6
							3	4	6	9							
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	3	Y	9	10	1			5
							41	4	10	9							
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1435	3	Y	13	10	1			8
							4	4	14	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	106	1			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	227	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	692	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

12	7750 X	6876	-0-	-874	B	-0-	714	1	6123	2	N	35	150	1				40
							39	9										
01	7750 X	6660	-0-	-1090	B	-0-	675	1	5946	2	N	35						75
							39	9										
02	7000 X	4486	-0-	-2514	B	-0-	599	1	3869	2	N	16						91
							18	9										
03	7750 X	5720	-0-	-2030	B	-0-	590	1	5105	2	N	23						114
							25	9										
04	7500 X	6810	-0-	-690	B	-0-	602	1	6189	2	N	17						131
							19	9										
*05	6911 X	6911	-0-	-0-	B	-0-	600	1	6277	2	N	31						162
							34	9										

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					130
01	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	117	1			13
02	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					13
03	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

12	961	#	291	-0-	-670	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	#	679	-0-	-1553	-0-	679	2			Y	-0-					130
01	961	#	506	-0-	-455	-0-	506	2			Y	-0-					130
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					130
03	961	#	579	-0-	-382	-0-	579	2			Y	-0-					130
04	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					130
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883		6722	-0-	3839	7398	6722	2			N	-0-					-0-
01	2883		6870	-0-	3987	11385	6870	2			N	-0-					-0-
02	23281		7245	-0-	-16036	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	2883		-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2883		-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480		2170	-0-	-310	5844	2170	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2188	-0-	-912	4932	2188	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2256	-0-	-544	4388	2256	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2109	-0-	-991	3397	2109	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2063	-0-	-937	2460	2063	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2213	-0-	-887	1573	2213	2			N	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					45
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					45
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					45
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					53
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					53
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	1708	2	Y	1	18	1			8
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	5	1	1388	2	Y	-0-					8
02	1204	N	978	-0-	-226	-0-	10	1	968	2	Y	-0-					8
03	1736	N	763	-0-	-973	-0-	763	2			Y	-0-					8
04	1350	N	759	-0-	-591	-0-	759	2			Y	-0-					8
05	1085	N	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-					8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	70 3	1 9	4716	2	Y	3	91	1			39
01	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	21	1	5319	2	Y	-0-					39
02	4956	X	4901	-0-	-55	-0-	50	1	4851	2	Y	-0-					39
03	5487	X	4601	-0-	-886	-0-	4601	2			Y	-0-					39
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			Y	-0-					39
05	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	2			Y	-0-					39

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	16	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

12	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	34	1	2266	2	Y	1	38	1			16
							1	9									
01	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	9	1	2241	2	Y	-0-					16
02	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	21	1	2039	2	Y	-0-					16
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			Y	-0-					16
04	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	2			Y	-0-					16
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-					16

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

12	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	26	1	1773	2	Y	1	33	1			14
							1	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	8	1	1964	2	Y	-0-					14
02	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	13	1	1204	2	Y	-0-					14
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					14
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					14
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					14

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	Y	-0-	3	1			1
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	2	Y	-0-					1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					1
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					1

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	18	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	5	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	21	1	1423	2	Y	-0-			-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	6	1	1521	2	Y	-0-			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

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

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

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

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-			-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

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

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3499	-0-	399	1162	51	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	5211	X	4049	-0-	-1162	-0-	16	1	4033	2	Y	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	37	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3165	-0-	-315	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	1	1	208	2	Y	19					23
							21	9									
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	194	2	Y	33					56
							36	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					56
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					56

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					5
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					5
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					5
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	1					6
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					48
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					48
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	3	1	399	2	Y	9					57
							10	9									
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					57
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					57
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					57

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1	1	1525	3	N	-0-					5
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	2	N	-0-					5
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					5
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					5
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	1					6
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

12	744	N	670	-0-	-74	-0-	1	1	669	3	N	-0-					8
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	643	2	1	9	N	1					9
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	4	1	538	2	N	-0-					9
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-					9
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	24	1	565	2	N	-0-					9
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	23	1	518	2	N	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1	1	1174	3	N	-0-					11
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					12
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	7	1	1073	2	N	-0-					12
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	42	1	1076	2	N	-0-					12
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	46	1	1086	2	N	-0-					12
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					12

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	100	-0-	-892	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
01	992	N	440	-0-	-552	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	980	N	786	-0-	-194	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	192	-0-	-738	-0-	21	1	171	2	N	-0-	5	1			2
01	961	N	565	-0-	-396	-0-	565	2			N	-0-					2
02	868	N	401	-0-	-467	-0-	398	2	3	9	N	3	3	1			2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	2	8	9	N	7	7	1			2
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	493	2	4	9	N	4	4	1			2
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	41	1	223	2	Y	-0-	93	1			-0-
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	249	88	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	1	-0-	-223	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	61	1	506	2	N	1	30	1			9
							1	9									
01	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2			N	-0-					9
02	2520	X	1010	-0-	-1510	-0-	999	2	11	9	N	10	10	1			9
03	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1628	2	19	9	N	17	17	1			9
04	2670	X	1295	-0-	-1375	-0-	1284	2	11	9	N	10	10	1			9
05	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

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

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	111 7	1 9	600	2	Y	6	122	1			6
01	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			Y	-0-					6
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	629	2			Y	-0-					6
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		319	-0-	319	793	319	2			Y	-0-					6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	908	-0-	-890	-0-	142	1	766	2	Y	-0-	139	1			19
01	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	2			Y	-0-					19
02	1288	N	625	-0-	-663	-0-	625	2			Y	-0-					19
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		514	-0-	514	1332	514	2			Y	-0-					19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	26	1	143	2	Y	-0-	57	1			-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123	-0-	123	303	123	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	46	1	251	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		195	-0-	195	495	195	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	161	1	350	2	N	-0-	30	1			-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	701	-0-	-942	-0-	105 25	1 9	571	2	Y	23	146	1			7
01	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					7
02	1540	N	1195	-0-	-345	-0-	1195	2			Y	-0-					7
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	1023	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1716	693	2			Y	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	288	1	1932	2	N	-0-	12	7			25
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	372	1	1826	2	N	-0-					25
02	2268	N	1507	-0-	-761	-0-	242	1	1265	2	N	-0-					25
03	2232	N	1807	-0-	-425	-0-	286	1	1502	2	N	17					42
							19	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	239	1	1106	2	N	-0-					42
05	1674	N	1014	-0-	-660	-0-	222	1	782	2	N	9					51
							10	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	27	1	183	2	N	-0-	2	7			10
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	61	1	298	2	N	-0-					10
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-					10
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	287	2	N	-0-					10
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	-0-					10
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	69	1	242	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	201	1	1351	2	N	-0-	11	7			14
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	286	1	1402	2	N	-0-					14
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	282	1	1480	2	N	-0-					14
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	331	1	1738	2	N	-0-					14
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	311	1	1440	2	N	1					15
							1	9									
05	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	333	1	1171	2	N	33					48
							36	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	133	1	890	2	N	3	36	7			35
							3	9									
01	930	N	717	-0-	-213	-0-	115	1	563	2	N	35					70
							39	9									
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	89	1	468	2	N	-0-					70
03	1023	N	836	-0-	-187	-0-	132	1	693	2	N	10					80
							11	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	136	1	629	2	N	5					85
							6	9									
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	66	1	231	2	N	-0-					85

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	134	1	380	2	N	4					108
							4	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	N	-0-					108
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	179	1	266	2	N	-0-					108
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	118	1	239	2	N	7					115
							8	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	2	N	-0-					115
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					115

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1087	-0-	-1238	-0-	274	1	813	2	N	-0-					16
01	2201	N	1330	-0-	-871	-0-	360	1	970	2	N	-0-					16
02	1932	N	1642	-0-	-290	-0-	360	1	1282	2	N	-0-					16
03	1085	N	578	-0-	-507	-0-	102	1	441	2	N	32					48
							35	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1286	2	N	29					77
							32	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	219	1	1091	2	N	-0-					77

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	139	1	394	2	N	-0-					84
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	184	1	290	2	N	-0-					84
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	181	1	270	2	N	-0-					84
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	193	1	393	2	N	-0-					84
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	215	1	275	2	N	-0-					84
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		92	-0-	92	92	15	1	77	2	N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	Y	-0-	16	7			-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	107	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	100	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	636	-0-	36	36	113	1	523	2	Y	-0-					-0-
*05	447	N	411	-0-	-36	-0-	91	1	320	2	Y	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	7			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

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

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-	4	7			48
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	N	4					52
							4	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					52
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					52
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					52
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					52

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

12	775	N	456	-0-	-319	-0-	59	1	397	2	N	-0-	2	7			48
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	99	1	486	2	N	9					57
							10	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	469	2	N	-0-					57
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	548	2	N	1					58
							1	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	512	2	N	-0-					58
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	2	N	-0-					58

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

12	341	N	292	-0-	-49	-0-	38	1	254	2	N	-0-	3	7			15
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	50	1	244	2	N	-0-					15
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	N	-0-					15
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-					15
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					15
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	80	1	281	2	N	-0-					15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

12	2666	N	2355	-0-	-311	-0-	305	1	2049	2	N	1					73
							1	9									
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	416	1	2042	2	N	4					77
							4	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	383	1	2008	2	N	1					78
							1	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	419	1	2203	2	N	19					97
							21	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	398	1	1844	2	N	10					107
							11	9									
05	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	481	1	1691	2	N	7					114
							8	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	96	1	643	2	N	12					40
							13	9									
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	125	1	615	2	N	-0-					40
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	613	2	N	-0-					40
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	119	1	624	2	N	-0-					40
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	N	3					43
							3	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	144	1	508	2	N	27					70
							30	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	143	1	962	2	N	-0-	10	7			78
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	191	1	937	2	N	1					79
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	713	2	N	-0-					79
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	159	1	836	2	N	-0-					79
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	1000	2	N	-0-					79
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	273	1	959	2	N	10					89
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-	1	7			32
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	22	1	108	2	Y	-0-					32
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	11					43
							12	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	Y	-0-					43
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	2	Y	-0-					43
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	Y	-0-					43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-	16	7			35
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	34	1	166	2	N	-0-					35
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	18	1	93	2	N	-0-					35
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1	1	1024	3	N	-0-					10
01	1302	N	879	-0-	-423	-0-	879	2			N	-0-					10
02	1232	N	689	-0-	-543	-0-	5	1	684	2	N	-0-					10
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	35	1	910	2	N	-0-					10
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	26	1	610	2	N	-0-					10
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2	1	2066	3	Y	-0-					5
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	Y	1					6
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	12	1	1747	2	Y	-0-					6
03	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	74	1	1911	2	Y	-0-					6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	Y	-0-					6
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1952	2	Y	1					7
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					5
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					5
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					5
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					5
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					5
*05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1					6
							1	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6748	-0-	-134	-0-	274	1	6461	3	Y	12	15	1			13
							13	9									
01	6882	X	6529	-0-	-353	-0-	263	1	6257	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	213	1	5480	2	Y	8					14
							9	9									
03	6882	X	5371	-0-	-1511	-0-	266	1	5088	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	326	1	6399	2	Y	4	13	1			7
							4	9									
05	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	240	1	4512	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1255	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	65	1	1248	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

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

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	11					15
							12	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					10

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	339	3	183	9	N	166	198	1			61
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	47	1			16
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					16
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	448	3	10	9	N	9	10	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	76	3	13	9	N	12	18	1			9

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	32	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	32	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	41	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	36	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	16	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

12	124 N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	N	-0-					-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	36	1	73	2	N	-0-					-0-
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	16	1	29	2	N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	38	1	74	2	N	-0-					-0-
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

12	T. A.	170	-0-	170	507	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	679	X	172	-0-	-507	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	335	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

12	T. A.	2829	-0-	2829	9235	2829	2			Y	-0-					78
01	12218	X	2983	-0-	-9235	-0-	2983	2			Y	-0-					78
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					78
03	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3101	2	31	9	Y	28					106
04	T. A.		3516	-0-	3516	3516	3516	2			Y	-0-					106
05	T. A.		2971	-0-	2971	6487	2939	2	32	9	Y	29	29	1			106

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		724	-0-	724	3171	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	3412	X	241	-0-	-3171	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	164	-0-	-549	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		199	-0-	199	508	9	1	190	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	1					1
							1	9									
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	99	1	2184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

12	4123	X	3022	-0-	-1101	-0-	137	1	2885	2	Y	-0-	2	1			4
01	3751	X	2910	-0-	-841	-0-	132	1	2777	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	111	1	2534	2	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	126	1	2790	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	137	1	2886	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	159	1	3450	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4006	-0-	-737	-0-	181	1	3825	2	Y	-0-	2	1			4
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	192	1	4030	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	149	1	3399	2	Y	2					5
							2	9									
03	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	182	1	4012	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	176	1	3726	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	181	1	3909	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

12	T. A.		2524	-0-	2524	7454	114	1	2410	2	Y	-0-					-0-
01	9862	X	2408	-0-	-7454	-0-	109	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	99	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2170	-0-	2170	2170	98	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2234	-0-	2234	4404	99	1	2135	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

12	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	422	1	8919	2	Y	-0-	6	1			12
01	9982	X	9188	-0-	-794	-0-	417	1	8768	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
02	8848	X	8267	-0-	-581	-0-	347	1	7917	2	Y	3					12
							3	9									
03	9796	X	9158	-0-	-638	-0-	397	1	8757	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	9030	X	8829	-0-	-201	-0-	399	1	8427	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
05	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	383	1	8293	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

12	3162	X	2554	-0-	-608	-0-	115	1	2439	2	Y	-0-	2	1			3
01	3162	X	2231	-0-	-931	-0-	101	1	2129	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2716	X	1462	-0-	-1254	-0-	61	1	1400	2	Y	1					3
							1	9									
03	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	111	1	2444	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	2460	X	1992	-0-	-468	-0-	90	1	1901	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	90	1	1937	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3496	-0-	3496	11000	158	1	3338	2	Y	-0-					-0-
01	12637	X	1637	-0-	-11000	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	831	-0-	-3106	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4216	-0-	4216	4216	191	1	4025	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4656	-0-	4656	8872	206	1	4450	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

12	T. A.		2585	-0-	2585	7763	117	1	2468	2	Y	-0-					-0-
01	10347	X	2584	-0-	-7763	-0-	117	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	91	1	2082	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2443	-0-	2443	2443	110	1	2333	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2521	-0-	2521	4964	111	1	2410	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

12	T. A.		2007	-0-	2007	5587	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	7309	X	1722	-0-	-5587	-0-	78	1	1644	2	Y	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	76	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1641	-0-	1641	1641	74	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1809	-0-	1809	3450	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	425	-0-	425	425	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	171	-0-	171	596	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	30	-0-	30	626	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	75	-0-	75	701	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

12	T. A.		3322	-0-	3322	9631	150	1	3172	2	Y	-0-					-0-
01	12885	X	3254	-0-	-9631	-0-	148	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3016	-0-	3016	3016	136	1	2880	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4295	-0-	4295	7311	190	1	4105	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		207	-0-	207	646	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	851	X	205	-0-	-646	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		202	-0-	202	362	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	240	1	5078	2	Y	-0-	3	1			3
01	5208	X	4193	-0-	-1015	-0-	190	1	4001	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4368	X	4359	-0-	-9	-0-	183	1	4174	2	Y	2					4
							2	9									
03	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	172	1	3787	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	5160	X	3877	-0-	-1283	-0-	175	1	3700	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	5332	X	5026	-0-	-306	-0-	222	1	4802	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

12	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	150	1	3173	2	Y	1	2	1			23
							1	9									
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	164	1	3446	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
02	3192	X	3095	-0-	-97	-0-	130	1	2964	2	Y	1					23
							1	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	157	1	3459	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	152	1	3219	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	154	1	3330	2	Y	1	2	1			20
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	2	N	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	2	N	-0-			-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	2	N	-0-			-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	22	1	472	2	N	-0-			-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	21	1	445	2	N	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		40	-0-	40	672	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	908	X	236	-0-	-672	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		160	-0-	160	309	7	1	153	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-			-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		266	-0-	266	811	12	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	1128	X	317	-0-	-811	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		339	-0-	339	614	15	1	324	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2584	-0-	2584	7620	117	1	2467	2	Y	-0-			-0-
01	9874	X	2254	-0-	-7620	-0-	102	1	2152	2	Y	-0-			-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	241	1	5318	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		6297	-0-	6297	6297	285	1	6012	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		6189	-0-	6189	12486	273	1	5916	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1198	-0-	1198	3637	54	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	4824	X	1187	-0-	-3637	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1222	-0-	1222	1222	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1163	-0-	1163	2385	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

12	T. A.		2215	-0-	2215	6646	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	2251	-0-	-6646	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	84	1	1917	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2186	-0-	2186	2186	99	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2267	-0-	2267	4453	100	1	2167	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

12	5301	X	3847	-0-	-1454	-0-	174	1	3673	2	Y	-0-	3	1			3
01	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	194	1	4077	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3780	X	3083	-0-	-697	-0-	129	1	2952	2	Y	2					4
							2	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	202	1	4455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	192	1	4051	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	166	1	3581	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

12	T. A.		141	-0-	141	396	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	534	X	138	-0-	-396	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		126	-0-	126	222	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	146	1	3091	2	Y	-0-	2	1			4
01	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	147	1	3098	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3220	X	2827	-0-	-393	-0-	119	1	2707	2	Y	1					4
							1	9									
03	3565	X	2504	-0-	-1061	-0-	108	1	2394	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3450	X	2013	-0-	-1437	-0-	91	1	1921	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3255	X	2254	-0-	-1001	-0-	100	1	2153	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2343	-0-	2343	7647	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	10142	X	2495	-0-	-7647	-0-	113	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	92	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1732	-0-	1732	1732	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1680	-0-	1680	3412	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1552	-0-	1552	4334	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	5646	X	1312	-0-	-4334	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1334	-0-	1334	1334	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1048	-0-	1048	2382	46	1	1002	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1177	-0-	1177	3537	53	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	4728	X	1191	-0-	-3537	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	49	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1103	-0-	1103	1103	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2318	54	1	1161	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	170	1	3596	2	Y	-0-	2	1			12
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	174	1	3651	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
02	3500	X	3405	-0-	-95	-0-	143	1	3261	2	Y	1					12
							1	9									
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	160	1	3523	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	166	1	3500	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	163	1	3519	2	Y	1	3	1			10
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2183	-0-	2183	6824	99	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	9414	X	2590	-0-	-6824	-0-	118	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	104	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2281	-0-	2281	2281	103	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2398	-0-	2398	4679	106	1	2292	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1909	-0-	1909	5839	86	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	7706	X	1867	-0-	-5839	-0-	85	1	1782	2	Y	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	68	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	73	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1631	-0-	1631	1631	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1638	-0-	1638	3269	72	1	1566	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		907	-0-	907	3015	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	3894	X	879	-0-	-3015	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		866	-0-	866	866	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		887	-0-	887	1753	39	1	848	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		358	-0-	358	1261	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	1678	X	417	-0-	-1261	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		428	-0-	428	802	19	1	409	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1355	-0-	1355	4104	61	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	5435	X	1331	-0-	-4104	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1249	-0-	1249	1249	56	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1248	-0-	1248	2497	55	1	1193	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		236	-0-	236	760	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	201	-0-	-760	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		295	-0-	295	421	13	1	282	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		366	-0-	366	1125	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	1544	X	419	-0-	-1125	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		229	-0-	229	229	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		223	-0-	223	452	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	75	1	1586	2	Y	-0-	2	1			10
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-	2	1			8
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					8
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	70	1	1537	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	62	1	1316	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					7

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1351	-0-	1351	3966	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	5293	X	1327	-0-	-3966	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	54	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1097	-0-	1097	1097	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1109	-0-	1109	2206	49	1	1060	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

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

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		529	-0-	529	1536	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	2094	X	558	-0-	-1536	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		544	-0-	544	544	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		532	-0-	532	1076	23	1	509	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					2
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			1
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-	1	1			1
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3126	-0-	3126	9094	141	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	12088	X	2994	-0-	-9094	-0-	136	1	2858	2	Y	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	130	1	2865	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2810	-0-	2810	2810	127	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2845	-0-	2845	5655	126	1	2719	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		844	-0-	844	1606	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1879	X	273	-0-	-1606	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		646	-0-	646	758	29	1	617	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

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

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1393	-0-	1393	4793	63	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	5836	X	1043	-0-	-4793	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		978	-0-	978	978	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1961	43	1	940	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		122	-0-	122	170	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		682	-0-	682	2118	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	3342	X	1224	-0-	-2118	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		660	-0-	660	660	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		630	-0-	630	1290	28	1	602	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		207	-0-	207	672	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	936	X	264	-0-	-672	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		178	-0-	178	360	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	15	1 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

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

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5766 X	5649	-0-	-117	-0-	255 1 1 9	5393 2	Y	1	6 1		18
01	5642 X	5245	-0-	-397	-0-	238 1 4 9	5003 2	Y	4	7 1		15
02	5656 X	3626	-0-	-2030	-0-	152 1 4 9	3470 2	Y	4			19
03	6262 X	4584	-0-	-1678	-0-	198 1 7 9	4379 2	Y	6	7 1		18
04	6060 X	4656	-0-	-1404	-0-	210 1 6 9	4440 2	Y	5	7 1		16
05	5642 X	4719	-0-	-923	-0-	208 1 4 9	4507 2	Y	4	7 1		13

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

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

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	887	-0-	-787	-0-	40	1	846	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-	1	1			8
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					8
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	36	1	796	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	688	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	30	1	660	2	Y	-0-	2	1			6

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

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

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

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

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		667	-0-	667	2006	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	2674	X	668	-0-	-2006	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		719	-0-	719	1427	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

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

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		219	-0-	219	655	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	871	X	216	-0-	-655	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		203	-0-	203	402	9	1	194	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		45	-0-	45	119	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	150	X	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	105	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	357	1	7542	2	N	1	4	1			20
							1	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	345	1	7257	2	N	2	4	1			18
							2	9									
02	7000	X	6592	-0-	-408	-0-	276	1	6314	2	N	2					20
							2	9									
03	7905	X	7306	-0-	-599	-0-	317	1	6986	2	N	3	4	1			19
							3	9									
04	7650	X	6900	-0-	-750	-0-	312	1	6585	2	N	3	4	1			18
							3	9									
05	7905	X	6985	-0-	-920	-0-	309	1	6674	2	N	2	4	1			16
							2	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		128	-0-	128	495	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	619	X	124	-0-	-495	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		94	-0-	94	203	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	142	3	73	9	N	66					66

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	96	1	2028	2	Y	-0-	2	1			10
01	2573	X	1909	-0-	-664	-0-	87	1	1821	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	85	1	1934	2	Y	1					10
							1	9									
03	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	94	1	2067	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
04	2280	X	1846	-0-	-434	-0-	83	1	1762	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	84	1	1818	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	2	N	1					1
							1	9									
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	52	1	1151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	54	1	1139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	49	1	1063	2	N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	2	Y	-0-	1	1			1
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2296	N	2236	-0-	-60	-0-	94	1	2141	2	Y	1					1
							1	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	106	1	2229	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	106	1	2291	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	583	-0-	-37	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

12	T. A.		516	-0-	516	3828	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	4226	X	398	-0-	-3828	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	745	-0-	-991	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	1200	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		800	-0-	800	2000	35	1	765	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		241	-0-	241	618	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		204	-0-	204	822	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	994	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	1157	X	163	-0-	-994	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		154	-0-	154	154	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	386	10	1	222	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1862	-0-	-215	-0-	84 1 19	1778	2		Y	-0-	1	1			1
01	2077	X	1798	-0-	-279	-0-	82 1 19	1715	2		Y	1	2	1			-0-
02	1540	X	1447	-0-	-93	-0-	61 1 19	1385	2		Y	1					1
03	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	72 1 19	1589	2		Y	1	1	1			1
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	93 1 19	1972	2		Y	1	2	1			-0-
05	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	80 1 19	1731	2		Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	2		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

12	T. A.		922	-0-	922	2885	42	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	3819	X	934	-0-	-2885	-0-	42	1	892	2	Y	-0-			-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		976	-0-	976	976	44	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		993	-0-	993	1969	44	1	949	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

12	T. A.		312	-0-	312	953	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
01	1255	X	302	-0-	-953	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		282	-0-	282	557	12	1	270	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

12	T. A.	130	-0-	130	416	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	610 X	194	-0-	-416	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	137	-0-	137	137	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	154	-0-	154	291	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	458	-0-	-472	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	682	N	331	-0-	-351	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	180	-0-	-285	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	1	2	1			40
						1	9									
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	45	1	939	2	N	1	2	1			39
						1	9									
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	N	1					40
						1	9									
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1034	2	N	2	2	1			40
						2	9									
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	1	2	1			39
						1	9									
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	1	2	1			38
						1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

12	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	190	1	4017	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	190	1	3998	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3836	X	3683	-0-	-153	-0-	154	1	3527	2	N	2					2
							2	9									
03	4247	X	4118	-0-	-129	-0-	178	1	3938	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	4110	X	3968	-0-	-142	-0-	179	1	3787	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	180	1	3884	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	167	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	166	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-					-0-
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3245	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-	1	1			24
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
02	2212	N	2192	-0-	-20	-0-	92	1	2099	2	Y	1					25
							1	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2347	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	105	1	2217	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	-0-	1	1			23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	137	1	2899	2	Y	-0-	1	1			3
01	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	102	1	2150	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4060	X	3376	-0-	-684	-0-	142	1	3232	2	Y	2					5
							2	9									
03	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	129	1	2840	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	4320	X	2214	-0-	-2106	-0-	100	1	2112	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	3751	X	2103	-0-	-1648	-0-	93	1	2008	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		199	-0-	199	647	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	853	X	206	-0-	-647	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		264	-0-	264	539	12	1	252	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	113	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	80	1	1682	2	N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

12	2418	X	783	-0-	-1635	-0-	35	1	748	2	Y	-0-	1	1			2
01	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	19	1	392	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1484	X	322	-0-	-1162	-0-	13	1	308	2	Y	1					3
							1	9									
03	1302	X	810	-0-	-492	-0-	35	1	773	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	960	X	596	-0-	-364	-0-	27	1	568	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	775	X	449	-0-	-326	-0-	20	1	428	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

12	T. A.		1	-0-	1	90	1	2			Y	-0-					-0-
01	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	223	1	4719	2	Y	-0-	5	1			20
01	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	216	1	4539	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
02	4844	X	4014	-0-	-830	-0-	168	1	3844	2	Y	2					20
							2	9									
03	5301	X	4352	-0-	-949	-0-	189	1	4161	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	184	1	3877	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
*05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	180	1	3889	2	Y	2	4	1			14
							2	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					6
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					6
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					6
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					6
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	33	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1694	-0-	1694	5251	77	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01	7014 X	1763	-0-	-5251	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1627	-0-	1627	1627	74	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1632	-0-	1632	3259	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	26	1	596	2	Y	1					1
						1	9									
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	31	1	678	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	2	Y	-0-	1	1			1
01	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	84	1	1768	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	89	1	2028	2	Y	1					1
							1	9									
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	67	1	1477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	103	1	2222	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	41	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-	1	1			1
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	275	-0-	-283	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	297	-0-	-213	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

12	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	119	1	2513	2	Y	-0-	1	1			11
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
02	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	106	1	2417	2	Y	1					11
							1	9									
03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	107	1	2359	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	101	1	2132	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					1
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	757	-0-	-80	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

12	1674	X	1593	-0-	-81	-0-	72	1	1521	2	Y	-0-	2	1			6
01	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	71	1	1498	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	1568	X	1198	-0-	-370	-0-	50	1	1147	2	Y	1					6
							1	9									
03	1736	X	1727	-0-	-9	-0-	75	1	1651	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	56	1	1175	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

12	T. A.		332	-0-	332	1000	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	1322	X	322	-0-	-1000	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		274	-0-	274	561	12	1	262	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1376	-0-	1376	4590	62	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	5885	X	1295	-0-	-4590	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1661	-0-	1661	1661	75	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1781	-0-	1781	3442	79	1	1702	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	32	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1932	-0-	1932	6785	87	1	1845	2	Y	-0-					-0-
01	9487	X	2702	-0-	-6785	-0-	123	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3027	-0-	3027	3027	137	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2149	-0-	2149	5176	95	1	2054	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	200	1	4231	2	Y	-0-	2	1			4
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	191	1	4021	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	4284	X	3701	-0-	-583	-0-	155	1	3544	2	Y	2					6
							2	9									
03	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	177	1	3908	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	176	1	3717	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	154	1	3332	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3045	-0-	3045	9354	138	1	2907	2	Y	-0-					-0-
01	12360	X	3006	-0-	-9354	-0-	136	1	2870	2	Y	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	122	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	135	1	2971	2	Y	14					14
							15	9									
04	T. A.		3141	-0-	3141	3141	142	1	2999	2	Y	-0-					14
05	T. A.		3271	-0-	3271	6412	145	1	3126	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	1	1			3
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	1	1			2
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	140	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

12	T. A.		580	-0-	580	1136	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	1474	X	338	-0-	-1136	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	270	-0-	-288	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	249	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		476	-0-	476	725	21	1	455	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

12	T. A.		289	-0-	289	982	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	1375	X	393	-0-	-982	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		300	-0-	300	300	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		308	-0-	308	608	14	1	294	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

12	589	N	555	-0-	-34	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	47	1	411	2	N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	47	1	460	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

12	465	N	421	-0-	-44	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	110	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	96	1	955	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2608	-0-	-492	799	234	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	2716	X	1917	-0-	-799	-0-	184	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	140	1	1366	2	N	-0-			-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	114	1	1173	2	N	-0-			-0-
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

12	T. A.	1915	-0-	1915	5712	87	1	1828	2	Y	-0-			-0-
01	7623	X	1911	-0-	-5712	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-			-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1855	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1810	-0-	1810	1810	82	1	1728	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1921	-0-	1921	3731	85	1	1836	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

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

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

12	T. A.	1001	-0-	1001	2361	41	1	873	2	Y	79					79
						87	9									
01	3247 X	886	-0-	-2361	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					79
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	-0-					79
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	35	1	769	2	Y	-0-					79
04	T. A.	612	-0-	612	612	28	1	584	2	Y	-0-					79
05	T. A.	694	-0-	694	1306	31	1	663	2	Y	-0-					79

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

12	T. A.		445	-0-	445	1325	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	1573	X	248	-0-	-1325	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		270	-0-	270	270	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		366	-0-	366	636	16	1	350	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

12	T. A.		5296	-0-	5296	16490	239	1	5057	2	Y	-0-					-0-
01	21900	X	5410	-0-	-16490	-0-	246	1	5164	2	Y	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	209	1	4772	2	Y	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	300	1	6621	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6206	-0-	6206	6206	281	1	5925	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6033	-0-	6033	12239	267	1	5766	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

12	372	N	283	-0-	-89	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	2	1			8
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	105	1	2387	2	Y	1					8
							1	9									
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2406	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	2580	N	2394	-0-	-186	-0-	108	1	2285	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	2759	N	2315	-0-	-444	-0-	102	1	2213	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

12	T. A.		247	-0-	247	772	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	1043	X	271	-0-	-772	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		273	-0-	273	273	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	549	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	166	1	3498	2	Y	-0-	2	1			8
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	159	1	3352	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	Y	1					8
							1	9									
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	156	1	3439	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	144	1	3043	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	146	1	3160	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

12	T. A.	1301	-0-	1301	4022	59	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	5391 X	1369	-0-	-4022	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1224	-0-	1224	1224	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1442	-0-	1442	2666	64	1	1378	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2015 N	1304	-0-	-711	-0-	59	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	1					1
						1	9									
03	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	72	1	1599	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	71	1	1541	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	122	1	2571	2	Y	-0-	2	1			2
01	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	118	1	2479	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2380	X	1862	-0-	-518	-0-	78	1	1783	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	740	-0-	-1957	-0-	32	1	707	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2520	N	1322	-0-	-1198	-0-	60	1	1261	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		544	-0-	544	1637	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	2194	X	557	-0-	-1637	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		445	-0-	445	445	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		641	-0-	641	1086	28	1	613	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	178	1	3760	2	Y	-0-	2	1			8
01	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	162	1	3399	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	3612	X	3037	-0-	-575	-0-	127	1	2909	2	Y	1					8
							1	9									
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	140	1	3097	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	3750	X	3189	-0-	-561	-0-	144	1	3044	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	145	1	3131	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	26	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		168	-0-	168	502	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	658	X	156	-0-	-502	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		158	-0-	158	158	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		175	-0-	175	333	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1078	-0-	1078	3688	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	745	-0-	-3688	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	40	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		731	-0-	731	731	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		865	-0-	865	1596	38	1	827	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1794	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	142	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1116	-0-	-788	-0-	113	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	156	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4205	-0-	1205	1205	371	1	3834	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3206	-0-	106	1311	291	1	2915	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		740	-0-	740	2365	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	3127	X	762	-0-	-2365	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		866	-0-	866	866	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		765	-0-	765	1631	34	1	731	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		474	-0-	474	1403	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	1874	X	471	-0-	-1403	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		445	-0-	445	445	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		451	-0-	451	896	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		368	-0-	368	1033	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	1412	X	379	-0-	-1033	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	267	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		427	-0-	427	694	19	1	408	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1115	-0-	1115	3331	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	1040	-0-	-3331	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	53	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1094	-0-	1094	2271	48	1	1046	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	996	-0-	-306	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1292	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-	1	1			2
01	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	71	1	1489	2	Y	-0-	1	1			1
02	1456	N	1163	-0-	-293	-0-	49	1	1114	2	Y	-0-					1
03	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	52	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1500	N	909	-0-	-591	-0-	41	1	868	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	966	-0-	-336	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		708	-0-	708	2098	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	2819	X	721	-0-	-2098	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		678	-0-	678	678	31	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		647	-0-	647	1325	29	1	618	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	90	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	86	1	894	2	N	-0-					-0-
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	37	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2712	2	Y	-0-	1	1			8
01	2852	N	2771	-0-	-81	-0-	126	1	2644	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	2548	N	2431	-0-	-117	-0-	102	1	2328	2	Y	1					8
							1	9									
03	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	118	1	2602	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	116	1	2448	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

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

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	-0-	1	1			3
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					3
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	2	Y	-0-					3
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-					3
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	84	1	1778	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					7
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					7
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					7
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	35	1	770	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1884	-0-	1884	3565	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	1798	-0-	-3565	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	995	-0-	-834	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		894	-0-	894	894	40	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		927	-0-	927	1821	41	1	886	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5789	-0-	5789	17204	262	1	5527	2	Y	-0-					-0-
01	22764	X	5560	-0-	-17204	-0-	252	1	5308	2	Y	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	206	1	4705	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5232	-0-	-658	-0-	227	1	5005	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4379	-0-	4379	4379	198	1	4181	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5209	-0-	5209	9588	230	1	4979	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

12	T. A.		920	-0-	920	2889	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	3916	X	1027	-0-	-2889	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		752	-0-	752	752	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		909	-0-	909	1661	40	1	869	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		654	-0-	654	2169	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	2718	X	549	-0-	-2169	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	379	-0-	-272	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		460	-0-	460	460	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		928	-0-	928	1388	41	1	887	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					3
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					3
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					3
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	218	2	3	9	Y	3					6
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					6

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
03	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

12	7998	X	7310	-0-	-688	-0-	330	1	6979	2	N	1	5	1			14
							1	9									
01	7502	X	7378	-0-	-124	-0-	335	1	7040	2	N	3	5	1			12
							3	9									
02	6776	X	5800	-0-	-976	-0-	243	1	5554	2	N	3					15
							3	9									
03	7502	X	6876	-0-	-626	-0-	298	1	6574	2	N	4	5	1			14
							4	9									
04	7140	X	5619	-0-	-1521	-0-	254	1	5362	2	N	3	5	1			12
							3	9									
05	7378	X	6551	-0-	-827	-0-	289	1	6259	2	N	3	5	1			10
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

12	8680	X	6978	-0-	-1702	-0-	315	1	6662	2	N	1	4	1						18
							1	9												
01	8773	X	7153	-0-	-1620	-0-	325	1	6826	2	N	2	4	1						16
							2	9												
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	337	1	7694	2	N	2								18
							2	9												
03	8773	X	7926	-0-	-847	-0-	344	1	7579	2	N	3	4	1						17
							3	9												
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	415	1	8761	2	N	3	4	1						16
							3	9												
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	378	1	8170	2	N	2	4	1						14
							2	9												

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

12	T. A.	1805	-0-	1805	5455	82	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	7253 X	1798	-0-	-5455	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1891	-0-	1891	3837	84	1	1807	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1 9	322	2	Y	1	1	1			5
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1 9	252	2	Y	1	1	1			5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1 9	243	2	Y	1					6
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	9	1 9	209	2	Y	1	1	1			6
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1 9	255	2	Y	1	2	1			5
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1 9	223	2	Y	1	2	1			4

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

12	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3458	-0-	-658	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	115	-0-	-4039	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4326	-0-	-2494	-0-	195	1	4130	2	N	1	3	1			8
							1	9									
01	4867	X	2814	-0-	-2053	-0-	128	1	2684	2	N	2	3	1			7
							2	9									
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	538	1	12290	2	N	2					9
							2	9									
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	465	1	10256	2	N	2	3	1			8
							2	9									
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	576	1	12160	2	N	2	3	1			7
							2	9									
*05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	600	1	12970	2	N	2	3	1			6
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

12	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	122	1	2569	2	N	1	6	1			16
							1	9									
01	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	130	1	2730	2	N	4	7	1			13
							4	9									
02	2576	X	2074	-0-	-502	-0-	87	1	1983	2	N	4					17
							4	9									
03	2852	X	1939	-0-	-913	-0-	84	1	1849	2	N	5	7	1			15
							6	9									
04	2760	X	1550	-0-	-1210	-0-	70	1	1476	2	N	4	6	1			13
							4	9									
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	136	1	2945	2	N	4	7	1			10
							4	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	777	-0-	-259	-0-	33	1	744	2	N	-0-					-0-
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	32	1	699	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	27	1	566	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	535	-0-	-333	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	87	1 9	1829	2	N	1	1	1			15
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	86	1 9	1811	2	N	1	2	1			14
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	70	1 9	1593	2	N	1					15
03	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	80	1 9	1764	2	N	1	2	1			14
04	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	80	1 9	1689	2	N	1	2	1			13
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	80	1 9	1733	2	N	1	2	1			12

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	155	1	3274	2	N	-0-	1	1			1
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	156	1 9	3273	2	N	1	1	1			1
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2713	2	N	1					2
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	152	1 9	3363	2	N	1	1	1			2
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	130	1 9	2742	2	N	1	2	1			1
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	82	1	1723	2	N	-0-	2	1			3
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	81	1 9	1712	2	N	2	3	1			2
02	1652	N	1464	-0-	-188	-0-	61	1 9	1401	2	N	2					4
03	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	49	1 9	1082	2	N	2	3	1			3
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1671	2	N	2	3	1			2
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1938	2	N	1	3	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

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

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	N	-0-					1
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	70	1	1473	2	N	-0-	2	1			3
01	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	61	1	1288	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1252	2	N	1					3
							1	9									
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	67	1	1472	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	N	1	2	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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

RMB OPERATING LLC 714207
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

12	341 N	87	-0-	-254	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	208	-0-	-164	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10168 - 10202

12	2418 N	646	-0-	-1772	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					18
01	2480 N	1550	-0-	-930	-0-	45	1	1505	2	Y	-0-					18
02	1820 N	1732	-0-	-88	-0-	50	1	1682	2	Y	-0-					18
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-					18
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	-0-					18
*05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

12	403 N	391	-0-	-12	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					26
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					26
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					26
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	18	1	274	2	Y	24					50
						26	9									
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	1					51
						1	9									
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					51

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					32
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					32
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	21	1	272	2	Y	2					34
							2	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					34
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					34
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	1					35
							1	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	3	Y	-0-					111
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	Y	1	102	1			10
							1	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	Y	-0-					10
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					10
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-					10
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	77	1	1118	2	Y	-0-					10

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	177	1	2759	3	N	3					53
							3	9									
01	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	179	1	2915	2	N	5					58
							6	9									
02	2856	X	2779	-0-	-77	-0-	198	1	2580	2	N	1					59
							1	9									
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	189	1	2903	2	N	3					62
							3	9									
04	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	187	1	2759	2	N	1					63
							1	9									
05	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	190	1	2753	2	N	4					67
							4	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					54
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					54
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					54
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	3932	2	2787	9	Y	2534	2494	1			94
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	5344	2	2329	9	Y	2117	2178	1			33
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	4231	2	2156	9	Y	1960	1818	1			175

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2480	2	19	9	Y	17					72
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2573	2	14	9	Y	13					85
02	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	2246	2	6	9	Y	5					90
03	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	2282	2	8	9	Y	7					97
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					97
*05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					97

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	252	1	3973	2	N	65					349
							72	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	220	1	3565	2	N	15	182	1			182
							17	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	169	1	3143	2	N	20					202
							22	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	205	1	3228	2	N	25					227
							28	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	244	1	3667	2	N	40					267
							44	9									
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	294	1	4458	2	N	22					289
							24	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					157
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					157
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	465	N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	N	-0-					157

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

12	5239	X	2805	-0-	-2434	-0-	166	1	2625	2	N	13					62
							14	9									
01	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	128	1	2077	2	N	-0-					62
02	2408	X	1838	-0-	-570	-0-	94	1	1744	2	N	-0-					62
03	2666	X	2311	-0-	-355	-0-	138	1	2173	2	N	-0-					62
04	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	130	1	1961	2	N	-0-					62
05	2666	X	1114	-0-	-1552	-0-	69	1	1045	2	N	-0-					62

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	384	1	6060	2	N	35					124
							39	9									
01	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	339	1	5487	2	N	21					145
							23	9									
02	6160	X	5075	-0-	-1085	-0-	257	1	4794	2	N	22					167
							24	9									
03	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	374	1	5879	2	N	22					189
							24	9									
04	6600	X	5433	-0-	-1167	-0-	337	1	5065	2	N	28					217
							31	9									
05	6479	X	4839	-0-	-1640	-0-	298	1	4532	2	N	8	185	1			40
							9	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

12	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	164	1	1208	2	N	12					122
							13	9									
01	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	237	1	1543	2	N	8					130
							9	9									
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	186	1	1098	2	N	-0-					130
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	244	1	1561	2	N	-0-					130
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	269	1	1354	2	N	20					150
							22	9									
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	211	1	1403	2	N	42					192
							46	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	2	N	17					234
							19	9									
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	168	1	1094	2	N	17					251
							19	9									
02	1456	N	1106	-0-	-350	-0-	159	1	938	2	N	8	186	1			73
							9	9									
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	170	1	1088	2	N	14					87
							15	9									
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	192	1	965	2	N	13					100
							14	9									
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	155	1	1030	2	N	-0-					100

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	158	1	1161	2	N	-0-					100
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	161	1	1051	2	N	-0-					100
02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-	149	1	882	2	N	-0-					100
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	2	N	90					190
							99	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	190	1	959	2	N	19					209
							21	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	168	1	1122	2	N	23					232
							25	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	392	1	6195	2	N	-0-					69
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	361	1	5852	2	N	271	185	1			155
							298	9									
02	5124	X	4989	-0-	-135	-0-	254	1	4735	2	N	-0-					155
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	417	1	6544	2	N	93	186	1			62
							102	9									
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	406	1	6101	2	N	-0-					62
05	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	345	1	5246	2	N	-0-					62

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

12	4619		2993	-0-	-1626	-0-	174	1	2743	2	N	69					294
							76	9									
01	4619		2721	-0-	-1898	-0-	155	1	2511	2	N	50	180	1			164
							55	9									
02	4172		2673	-0-	-1499	-0-	134	1	2500	2	N	35					199
							39	9									
03	4619		4529	-0-	-90	-0-	266	1	4172	2	N	83					282
							91	9									
04	3917	R	3917	-0-	-0-	-0-	243	1	3653	2	N	19					301
							21	9									
05	3007	#	3002	-0-	-5	-0-	184	1	2789	2	N	26	178	1			149
							29	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
*04	612	N	601	-0-	-11	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

12	1136	N	988	-0-	-148	-0-	160	1	827	2	Y	1					5
							1	9									
01	1178	N	802	-0-	-376	-0-	134	1	668	2	Y	-0-					5
02	1008	N	787	-0-	-221	-0-	131	1	656	2	Y	-0-					5
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	181	1	773	2	Y	-0-					5
04	600	N	1019	-0-	419	419	195	1	824	2	Y	-0-					5
*05	1882	N	1463	-0-	-419	-0-	381	1	1082	2	Y	-0-					5

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	107	2	Y	7					7
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					7
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					7
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					7
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					7
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B DENY		79	-0-	79	79	15	1	64	2	Y	-0-					14
04	128	X	49	-0-	-79	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	2	Y	-0-					3
01	1271	N	393	-0-	-878	-0-	66	1	327	2	Y	-0-					3
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	50	1	248	2	Y	-0-					3
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					3
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					3
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	2	N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	311	1	953	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	1277	-0-	-876	-0-	207	1	1069	2	Y	1					5
							1	9									
01	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	194	1	969	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1069	-0-	-219	-0-	178	1	891	2	Y	-0-					5
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	217	1	927	2	Y	-0-					5
04	600	N	956	-0-	356	356	183	1	773	2	Y	-0-					5
*05	442	N	86	-0-	-356	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					18
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					18
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					18
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					18
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-					18
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					18

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	2	7	9	Y	6					56
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					56
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	1334	2			Y	-0-					56
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					56
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			Y	-0-					56
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					56

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	260	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3593	-0-	493	493	3593	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	617	2924	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3300	-0-	200	817	3300	3			N	-0-					-0-
04	3058	X	2241	-0-	-817	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	104	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1663	3	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	87	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	102	1	1154	3	N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	105	1	1160	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	240	1	3040	3	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	243	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2322	-0-	-814	-0-	233	1	2089	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	238	1	2976	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	2925	-0-	-1125	-0-	237	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2959	-0-	-1226	-0-	245	1	2714	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
*05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	35	1	445	3	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	-0-					-0-
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					35
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					35
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					35
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					35
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	3	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	119	1	1924	3	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	123	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	123	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	111	1	1253	3	N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	948	-0-	-284	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	681	-0-	-373	-0-	681	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	118	1	1494	3	N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	118	1	1917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	116	1	1310	3	N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	117	1	1298	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

12	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					45
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					45
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	147	3			N	-0-					45
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			45
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					45
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

12	6820	X	6117	-0-	-703	-0-	6117	2			Y	-0-					4
01	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	6046	2			Y	-0-					4
02	5908	X	4915	-0-	-993	-0-	4915	2			Y	-0-					4
03	6541	X	5825	-0-	-716	-0-	5825	2			Y	-0-					4
04	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	2			Y	-0-					4
05	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	5523	2			Y	-0-					4

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					4
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					4
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					4
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					4
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					4
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					4

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

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

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

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

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5053	2	N	-0-					-0-
							1140	3									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	325	1	6238	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5532	-0-	-236	-0-	254	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	315	1	6118	2	N	1					1
							1	9									
04	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	313	1	5971	2	N	1					2
							1	9									
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	327	1	6279	2	N	-0-					2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	225	1	3570	2	N	-0-					1
							807	3									
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	231	1	4449	2	N	-0-					1
02	4200	X	4097	-0-	-103	-0-	188	1	3909	2	N	-0-					1
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	224	1	4335	2	N	1					2
							1	9									
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	218	1	4162	2	N	1					3
							1	9									
05	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	228	1	4389	2	N	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					1
							377	3									
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-					1
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	N	-0-					1
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	1					2
							1	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	N	1					3
							1	9									
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-					3

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	78	2	N	-0-					1
							18	3									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					1
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	1					3
							1	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					3

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					1
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					1
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					1
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					1

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-					1
							164	3									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-					1
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					1
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	N	1					2
							1	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	1					3
							1	9									
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	N	-0-					3

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	103	1	1639	2	N	-0-					-0-
							371	3									
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	104	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1807	-0-	-209	-0-	83	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	98	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	2	N	-0-					-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	121	1	1930	2	N	-0-					1
							435	3									
01	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	124	1	2379	2	N	-0-					1
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	N	-0-					1
03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	122	1	2356	2	N	1					2
							1	9									
04	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	119	1	2276	2	N	-0-					2
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2402	2	N	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	388	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	354	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3819	-0-	-45	-0-	373	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	452	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	357	1	4115	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	299	1	3382	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					2
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					2
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					2
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					2
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	214	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	213	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	230	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	223	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	190	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	199	1	2250	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	136	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	139	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	146	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	161	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	111	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	130	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	146	1	1655	2	N	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	142	1	1640	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	342	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	338	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	358	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	359	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	311	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	323	1	3659	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	534	-0-	-334	-0-	46	1	488	2	N	-0-			-0-
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	50	1	529	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	N	-0-			-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-			-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	83	1	873	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	82	1	863	2	N	-0-			-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	82	1	758	2	N	-0-			-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	81	1	822	2	N	-0-			-0-
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	67	1	766	2	N	-0-			-0-
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

12	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	6100	2			Y	-0-			-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	6011	2			Y	-0-			-0-
02	5656	X	5214	-0-	-442	-0-	5214	2			Y	-0-			-0-
03	6262	X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2			Y	-0-			-0-
04	5910	X	5510	-0-	-400	-0-	5510	2			Y	-0-			-0-
05	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-			2
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-			2
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-			2
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-			2
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-			2
*05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-			2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

12	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	663	1	6972	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8452	-0-	-352	-0-	735	1	7717	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	6974	-0-	-978	-0-	681	1	6293	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	715	1	7222	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7275	-0-	-915	-0-	582	1	6693	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	623	1	7052	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	240	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	265	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	230	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	249	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	257	1	2985	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

12	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

12	589	N	491	-0-	-98	-0-	52	1	439	2	N	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	54	1	429	2	N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	54	1	373	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	56	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	58	1	416	2	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	835	1	8784	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9520	-0-	-90	-0-	828	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8487	-0-	-305	-0-	829	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9469	-0-	-265	-0-	853	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9228	-0-	-192	-0-	738	1	8490	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9499	-0-	-111	-0-	772	1	8727	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	886	-0-	-314	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

12	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	34	1	368	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6226	-0-	-1679	-0-	540	1	5686	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	636	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6051	-0-	-277	-0-	591	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	531	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	586	1	6747	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	5272	-0-	-2044	-0-	428	1	4844	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	225	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	225	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	242	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	245	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	2	N	-0-					-0-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	192	1	2168	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2275	2	Y	-0-					3
							514	3									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1	2864	2	Y	-0-					3
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	Y	-0-					3
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	136	1	2646	2	Y	-0-					3
04	2910	N	2874	-0-	-36	-0-	143	1	2731	2	Y	-0-					3
05	3007	N	2833	-0-	-174	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-					3

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

12	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	407	1	6491	2	Y	-0-					4
							1468	3									
01	8463	X	8330	-0-	-133	-0-	412	1	7918	2	Y	-0-					4
02	7644	X	7423	-0-	-221	-0-	341	1	7082	2	Y	-0-					4
03	8463	X	7785	-0-	-678	-0-	382	1	7403	2	Y	-0-					4
04	7950	X	7072	-0-	-878	-0-	353	1	6719	2	Y	-0-					4
05	8215	X	7134	-0-	-1081	-0-	353	1	6781	2	Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	211 751	1 3	3326	2	Y	-0-					1
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	223	1	4280	2	Y	-0-					1
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	183	1	3807	2	Y	-0-					1
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	Y	-0-					1
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	218	1	4153	2	Y	-0-					1
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	220	1	4237	2	Y	-0-					1

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	115	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	114	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	832	-0-	-400	-0-	105	1	727	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	109	1	849	2	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	114	1	821	2	N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	121	1	907	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	52 185	1 3	823	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11 43	1 3	183	2	Y	-0-					1
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					1
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16 63	1 3	270	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	84 298	1 3	1325	2	Y	-0-					1
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	Y	-0-					1
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	Y	-0-					1
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-					1
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-					1
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

12	3348	X	2837	-0-	-511	-0-	246	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	250	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2479	-0-	-321	-0-	242	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	248	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	210	1	2413	2	N	-0-					-0-
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	240	1	2711	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2131	-0-	-411	-0-	226	1	1905	2	Y	-0-					2
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	268	1	2137	2	Y	-0-					2
02	2156	X	1992	-0-	-164	-0-	252	1	1740	2	Y	-0-					2
03	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	262	1	2043	2	Y	-0-					2
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	270	1	1944	2	Y	-0-					2
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	267	1	1998	2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	982	2	Y	-0-					2
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	Y	-0-					2
02	784	N	496	-0-	-288	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					2
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	Y	-0-					2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	692	2	Y	-0-					2
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	796	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	122	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
01	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	124	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2023	-0-	-301	-0-	93	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	110	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	113	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	2287	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			Y	-0-					13
01	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3829	2			Y	-0-					13
02	3808	X	3346	-0-	-462	-0-	3346	2			Y	-0-					13
03	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	2			Y	-0-					13
04	3750	X	3506	-0-	-244	-0-	3488	2	18	9	Y	16	23	1			6
*05	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1	9	Y	1	1	6			6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2991	-0-	-33	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

12	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	557	1	4700	2	Y	-0-					2
01	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	579	1	4614	2	Y	-0-					2
02	5292	X	4548	-0-	-744	-0-	576	1	3972	2	Y	-0-					2
03	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	590	1	4596	2	Y	-0-					2
04	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	583	1	4193	2	Y	-0-					2
05	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	598	1	4488	2	Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

12	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	2			Y	-0-					11
01	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			Y	-0-					11
02	2912	X	2696	-0-	-216	-0-	2696	2			Y	-0-					11
03	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	23	1			4
*05	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2690	2	1	9	Y	1	1	6			4

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

12	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1979	-0-	-457	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	2			Y	-0-					11
01	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			Y	-0-					11
02	3612	X	3419	-0-	-193	-0-	3419	2			Y	-0-					11
03	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3954	2			Y	-0-					11
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3876	2	18	9	Y	16	23	1			4
*05	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3835	2	1	9	Y	1	1	6			4

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					14
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					14
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					14
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					14
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					14
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					14

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	194	1	1634	2	Y	-0-					5
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	197	1	1574	2	Y	-0-					5
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	187	1	1294	2	Y	-0-					5
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	195	1	1514	2	Y	-0-					5
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	203	1	1458	2	Y	-0-					5
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	194	1	1458	2	Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

12	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	542	1	5707	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	531	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5641	-0-	-407	-0-	551	1	5090	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	558	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5229	-0-	-921	-0-	418	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	507	1	5733	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1551	2	N	-0-					-0-
							352	3									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-					-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					2
							275	3									
01	1085	N	846	-0-	-239	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					2
02	980	N	291	-0-	-689	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					2
04	810	N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					2
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	333	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	344	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	281	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	269	1	3242	2	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	273	1	3103	2	N	-0-					-0-
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	336	1	3893	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	12673	-0-	-2114	-0-	969	1	11704	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	10704	-0-	-3339	-0-	897	1	9807	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12969	-0-	-51	-0-	996	1	11973	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	14154	-0-	-261	-0-	1083	1	13071	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12825	-0-	-1125	-0-	1039	1	11786	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	14142	-0-	-211	-0-	1123	1	13019	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	253	1	3063	2	N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	263	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	229	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	287	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	356	1	4045	2	N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	351	1	4074	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

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

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	198	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	176	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1926	-0-	-62	-0-	188	1	1738	2	N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2120	2	N	-0-					-0-
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	140	1	2233	2	N	-0-					-0-
							503	3									
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2036	-0-	-512	-0-	94	1	1942	2	N	-0-					-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	140	1	2663	2	N	-0-					-0-
*05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					1
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	70	1	877	2	Y	-0-					1
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					1
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					1
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					1
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	15	9	N	14					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	188	1	2328	2	Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	107	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	126	1	1326	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

12	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	338	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	315	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1671	-0-	-233	-0-	314	1	1351	2	N	5					5
							6	9									
03	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	319	1	1332	2	N	16					21
							18	9									
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	349	1	1480	2	N	-0-					21
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406	1	1691	2	N	-0-					21

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	292	1	3616	2	Y	-0-					2
01	4092	X	3371	-0-	-721	-0-	251	1	3120	2	Y	-0-					2
02	3696	X	2970	-0-	-726	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					2
03	4092	X	2981	-0-	-1111	-0-	217	1	2764	2	Y	-0-					2
04	3780	X	2788	-0-	-992	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-					2
05	3906	X	2823	-0-	-1083	-0-	245	1	2578	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	628	2	12	9	Y	11					11
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					11
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	2	18	9	Y	16	23	1			4
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	6			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	288	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	265	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	315	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1267	2	N	15					15
							17	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	289	1	1224	2	N	-0-					15
05	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	301	1	1254	2	N	-0-					15

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	180	1	2173	2	N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	196	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	170	1	2047	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	175	1	1990	2	N	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3671	-0-	3671	11157	3671	2			Y	-0-					-0-
01	14735	X	3578	-0-	-11157	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3174	-0-	-102	-0-	3137	2	37	9	Y	34					34
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			Y	-0-					34
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					34
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					34

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	145	1	1798	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1787	-0-	-321	-0-	133	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1809	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	125	1	1319	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	237	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	257	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3017	-0-	-231	-0-	233	1	2784	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	242	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	239	1	2977	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	279	1	2947	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2967	-0-	-133	27	2967	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3296	-0-	196	223	3296	2			Y	-0-					-0-
02	3285	X	3062	-0-	-223	-0-	3050	2	12	9	Y	11					11
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					11
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3027	2	18	9	Y	16	23	1			4
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	6			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	23	1			4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6			4

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

12	5270	X	2530	-0-	-2740	-0-	189	1	2341	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	2493	-0-	-2777	-0-	186	1	2307	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	2408	-0-	-2324	-0-	186	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	2704	-0-	-2535	-0-	197	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	185	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	230	1	2428	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	2	66	9	N	60					60
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					66
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	N	5					71
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1051	2	2	9	N	2					73

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

12	12927	X	10673	-0-	-2254	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-
01	12338	X	10334	-0-	-2004	-0-	10334	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	8993	-0-	-1759	-0-	8983	2	10	9	Y	9					9
03	11532	X	9800	-0-	-1732	-0-	9800	2			Y	-0-					9
04	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	9218	2	91	9	Y	83					92
05	9765	X	9345	-0-	-420	-0-	9345	2			Y	-0-					92

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8					8
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	N	1					9
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14					14
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	75	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	2	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4241	2	23	9	N	21					21
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					21
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					21
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					21

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

12	6386	X	5295	-0-	-1091	-0-	258	1	4107	2	N	-0-					2
							930	3									
01	6386	X	5256	-0-	-1130	-0-	260	1	4996	2	N	-0-					2
02	5768	X	4764	-0-	-1004	-0-	219	1	4545	2	N	-0-					2
03	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	257	1	4977	2	N	-0-					2
04	5190	X	4586	-0-	-604	-0-	229	1	4357	2	N	-0-					2
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	281	1	5397	2	N	-0-					2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	262	2	1	9	N	1					1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					1
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					1
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14					14
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					14
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					14
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	228	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2898	-0-	-977	-0-	216	1	2682	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2696	-0-	-804	-0-	208	1	2488	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	264	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	268	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	327	1	3449	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	598	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6948	-0-	-802	-0-	583	1	6365	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6453	-0-	-659	-0-	496	1	5957	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	495	1	5972	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	5991	-0-	-1629	-0-	485	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	543	1	6294	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-					1
02	1400	N	935	-0-	-465	-0-	72	1	863	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	98	1	1250	2	Y	-0-					1
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	Y	-0-					1
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	150	1	1584	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	292	1	3534	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	316	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3445	-0-	-223	-0-	265	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	298	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3682	-0-	-188	-0-	298	1	3384	2	N	-0-					-0-
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	306	1	3546	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

12	DLQ G-10		430	-0-	430	511	430	2			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		738	-0-	738	1249	738	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		829	-0-	829	2078	829	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3079	1001	2			Y	-0-					14
04	3000	N	966	-0-	-2034	1045	966	2			Y	-0-					14
*05	2105	N	1060	-0-	-1045	-0-	1060	2			Y	-0-					14

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
03	372	N	17	-0-	-355	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

12	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	229	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	241	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	261	1	1803	2	Y	9					9
							10	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	Y	3					12
							3	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	244	1	1756	2	Y	17					29
							19	9									
05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	236	1	1774	2	Y	-0-	25	1			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	971	1	10214	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10414	-0-	-219	-0-	906	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9107	-0-	-497	-0-	889	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	10115	-0-	-518	-0-	911	1	9204	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9616	-0-	-674	-0-	769	1	8847	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9973	-0-	-660	-0-	810	1	9163	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	Y	2					2
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
04	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			Y	-0-					2
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					2

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6054	-0-	-766	-0-	1124	1	4930	2	Y	-0-					-0-
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1242	1	6238	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6217	-0-	-363	-0-	1173	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	1174	1	4904	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5596	-0-	-1064	-0-	1068	1	4528	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	990	1	4126	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	185	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1470	-0-	-42	-0-	185	1	1277	2	Y	7					7
							8	9									
03	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	181	1	1410	2	Y	2					9
							2	9									
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	168	1	1211	2	Y	13					22
							14	9									
05	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	145	1	1086	2	Y	-0-	19	1			3

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	235	1	2911	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	246	1	3057	2	Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	Y	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	274	1	2887	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	312	1	3287	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	309	1	3245	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3253	-0-	-191	-0-	318	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	322	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	288	1	3311	2	N	-0-					-0-
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	299	1	3387	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1084	2	2	9	Y	2					2
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					2
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	97	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	81	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	932	-0-	-440	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	74	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	61	1	647	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	227	1	2821	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	228	1	2833	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2915	-0-	-53	-0-	225	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	230	1	2930	2	Y	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	214	1	2670	2	Y	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	258	1	2717	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	397	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	316	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	185	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					-0-
04	630	X	234	-0-	-396	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
05	651	X	216	-0-	-435	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	36	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	37	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	35	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	36	1	261	2	Y	3					5
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	2	Y	-0-	4	1			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	151	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	164	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	154	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	160	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	141	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	157	1	1821	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

12	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	175	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1266	-0-	-274	-0-	160	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	216	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	147	1	1104	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

12	372	N	329	-0-	-43	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	37	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	40	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	Y	1					2
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	3					5
							3	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-	4	1			1

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

12	T. A.		24	-0-	24	66	24	2			Y	-0-					-0-
01	86	X	20	-0-	-66	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					3
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
04	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					3
05	T. A.		56	-0-	56	98	56	2			Y	-0-					3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	161	1	1359	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	174	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	172	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	172	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	178	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	172	1	1290	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	897	2	Y	37					37
							41	9									
03	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					37
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	1					38
							1	9									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	Y	-0-	38	1			-0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	6764	-0-	-1389	-0-	716	1	6048	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6688	-0-	-783	-0-	745	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	5731	-0-	-1017	-0-	720	1	4968	2	Y	39					39
							43	9									
03	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	677	1	5277	2	Y	10					49
							11	9									
04	6750	X	5646	-0-	-1104	-0-	682	1	4907	2	Y	52					101
							57	9									
05	6758	X	5950	-0-	-808	-0-	700	1	5250	2	Y	-0-	79	1			22

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	13918	-0-	-32	-0-	1208	1	12710	2	N	-0-					-0-
01	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	1338	1	14042	2	N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1279	1	11817	2	N	-0-					-0-
03	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	1329	1	13431	2	N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	1122	1	12908	2	N	-0-					-0-
*05	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	1148	1	12984	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	N	-0-					2
							168	3									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-					2
02	868	N	810	-0-	-58	-0-	37	1	773	2	N	-0-					2
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	2	N	-0-					2
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					2
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	140	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	135	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1240	-0-	-356	-0-	121	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	139	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	110	1	1268	2	N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	115	1	1303	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	13					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17	24	1			6
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1	1	6			6

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	153	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	161	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	157	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	110	1	1244	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	116	1	1400	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	126	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	82	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	108	1	1228	2	N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	109	1	1268	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	86	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	170	1	2105	2	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	173	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2156	X	2092	-0-	-64	-0-	162	1	1930	2	Y	-0-			-0-
03	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	160	1	1993	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	189	1	1988	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

12	837	N	804	-0-	-33	-0-	60	1	744	2	Y	-0-			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	788	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	57	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	58	1	730	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	72	1	763	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	449	1	5175	2	Y	-0-					-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	443	1	5296	2	Y	-0-					-0-
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	292	1	4528	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	814	1	4397	2	Y	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	744	1	4179	2	Y	-0-					-0-
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	287	1	4547	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2625	-0-	-475	2317	209	1	2416	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2270	-0-	-830	1487	175	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1982	-0-	-818	669	120	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2205	-0-	-669	-0-	344	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	351	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	123	1	1954	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	283	1	2531	2	N	-0-					1
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	248	1	2135	2	N	-0-					1
02	2044	N	1958	-0-	-86	-0-	196	1	1762	2	N	-0-					1
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	252	1	2074	2	N	-0-					1
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	2	N	-0-					1
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	237	1	2012	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	1453	-0-	-1023	-0-	116	1	1337	2	Y	-0-			-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	1950	-0-	1350	1350	295	1	1655	2	Y	-0-			-0-
*05	2879	N	1529	-0-	-1350	-0-	91	1	1438	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	33	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	400	2	Y	-0-			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	390	1	4503	2	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	364	1	4352	2	Y	-0-			-0-
02	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	239	1	3710	2	Y	-0-			-0-
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	799	1	4317	2	Y	-0-			-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	702	1	3940	2	Y	-0-			-0-
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	245	1	3874	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	-0-			-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-			-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	37	1	568	2	N	-0-			-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	102	1	549	2	N	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	2	N	-0-			-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	39	1	616	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	46	1	550	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	36	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	1261	-0-	661	661	191	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*05	1510	N	849	-0-	-661	-0-	50	1	799	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-			-0-
01	465	N	316	-0-	-149	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	23	1	126	2	N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	N	-0-			-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	409	-0-	-304	-0-	33	1	376	2	N	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	N	-0-			-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	63	1	339	2	N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	2	N	-0-			-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	-0-					-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	66	1	355	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	115	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	684	-0-	84	84	103	1	581	2	Y	-0-					-0-
*05	724	N	640	-0-	-84	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	715	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-
03	744	N	565	-0-	-179	-0-	88	1	477	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	109	1	615	2	N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	714	-0-	114	114	108	1	606	2	Y	-0-					-0-
*05	890	N	776	-0-	-114	-0-	46	1	730	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	409	1	2617	2	Y	-0-	1	7			24
01	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	413	1	2817	2	Y	-0-					25
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	367	1	2528	2	Y	-0-					25
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	409	1	2425	2	Y	-0-					25
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	392	1	2482	2	Y	-0-					25
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	436	1	2677	2	Y	1					26
							1	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2198	-0-	-902	1183	221	1	1977	2	Y	-0-					45
01	3100	N	2473	-0-	-627	556	258	1	2215	2	Y	-0-					45
02	2558	N	2002	-0-	-556	-0-	201	1	1801	2	Y	-0-					45
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	254	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	247	1	2052	2	Y	-0-					45
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

12	3100	N	3168	-0-	68	329	3168	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3000	-0-	-100	229	4	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2732	X	2503	-0-	-229	-0-	116	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	102	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	126	1	2796	2	N	-0-					-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	114	1	2806	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5131	2	10	9	N	9					23
01	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	6	1	4402	2	N	12					35
							13	9									
02	4256	X	3947	-0-	-309	-0-	184	1	3763	2	N	-0-					35
03	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	156	1	4047	2	N	-0-					35
04	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	165	1	3654	2	N	7					42
							8	9									
05	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	157	1	3859	2	N	7					49
							8	9									

RMB OPERATING LLC 714207
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

12	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	178	1			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	172	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	3009	2	2	9	N	2					16
01	4185	X	732	-0-	-3453	-0-	732	2			N	-0-					16
02	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-					16
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3558	2	1	9	N	1					17
04	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	3406	2	6	9	N	5					22
05	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2349	2	4	9	N	4					26

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					158

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	175	1	2877	3	N	-0-					22
01	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	172	1	2704	3	N	-0-					22
02	3080	X	2140	-0-	-940	-0-	123	1	2017	3	N	-0-					22
03	3255	X	1503	-0-	-1752	-0-	91	1	1412	3	N	-0-					22
04	3060	X	1154	-0-	-1906	-0-	67	1	1087	3	N	-0-					22
05	3038	X	1646	-0-	-1392	-0-	106	1	1540	3	N	-0-					22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	137	1	2009	3	N	-0-					40
01	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	154	1	2020	3	N	-0-					40
02	1932	N	1775	-0-	-157	-0-	122	1	1653	3	N	-0-					40
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	178	1	2188	3	N	-0-					40
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	N	-0-					40
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	138	1	1921	3	N	-0-					40

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	70	1	1427	3	N	-0-					38
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	3	N	-0-					38
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	3	N	-0-					38
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	N	-0-					38
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	3	N	-0-					38
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	3	N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	N	-0-					1
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	3	N	4					5
							4	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	3	N	-0-					5
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-					5
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	3	N	-0-					5
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	N	-0-					5

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	88	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	97	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	142	1	1738	3	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	135	1	1634	3	N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	38	1	282	3	N	-0-					-0-
02	165	N	26	-0-	-139	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2021 - WELL PLUGGED 2-12-2021

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	16	1	239	3	N	12					12
							13	9									

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	N	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-					21
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	-0-					21
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					21
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-					21
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	29	1	478	3	N	-0-					21
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	317	1	5210	3	N	7					125
							8	9									
01	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	320	1	5039	3	N	5					130
							6	9									
02	5236	X	4611	-0-	-625	-0-	263	1	4340	3	N	7					137
							8	9									
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	354	1	5454	3	N	6	30	1			113
							7	9									
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	276	1	4315	3	N	-0-					113
05	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	298	1	4387	3	N	-0-					113

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
01	589	N	149	-0-	-440	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	1135	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3185	-0-	85	85	200	1	2972	3	N	12					12
							13	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	123	1	2497	3	N	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	3	N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	3	N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	3	N	-0-					-0-
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2372	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	3	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	56	1	924	3	N	-0-					34
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	-0-					34
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	53	1	866	3	N	-0-					34
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	3	N	-0-					34
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	3	N	-0-					34
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	48	1	714	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					58
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	3	N	-0-					58
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	40	1	667	3	N	-0-					58
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	49	1	750	3	N	-0-					58
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	45	1	698	3	N	-0-					58
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	N	41					99
							45	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1768	-0-	-557	-0-	83	1	1685	3	N	-0-					8
01	2325	X	1697	-0-	-628	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					8
02	1932	X	1300	-0-	-632	-0-	60	1	1240	3	N	-0-					8
03	1984	X	1716	-0-	-268	-0-	91	1	1625	3	N	-0-					8
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	88	1	1478	3	N	-0-					8
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	3	N	-0-					15
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	63	1	985	3	N	-0-					15
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	53	1	881	3	N	-0-					15
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	3	N	-0-					15
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					15
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	61	1	908	3	N	-0-					15

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	3	N	-0-			33
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	156	1	1772	3	N	-0-			33
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	129	1	1528	3	N	-0-			33
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	148	1	1936	3	N	-0-			33
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	150	1	1720	3	N	-0-			33
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	N	-0-			33
							6	4							

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

12	3503	X	2565	-0-	-938	-0-	242	1	2323	3	N	-0-			48
01	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	150	1	2470	3	N	17			65
							19	9							
02	2856	X	2340	-0-	-516	-0-	167	1	2171	3	N	2			67
							2	9							
03	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	217	1	2722	3	N	10			77
							11	9							
04	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	149	1	2626	3	N	-0-			77
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2577	3	N	1			78
							1	9							

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	170	1	3243	3	N	-0-			32
01	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	178	1	3087	3	N	-0-			32
02	2968	X	2949	-0-	-19	-0-	179	1	2770	3	N	-0-			32
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	240	1	3118	3	N	-0-			32
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	262	1	3080	3	N	-0-			32
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	235	1	3058	3	N	-0-			32

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	3	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	N	-0-			-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	N	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	3	N	-0-			-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-			-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

12	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	119	1	2418	3	N	-0-			49
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	123	1	2635	3	N	-0-			49
02	2436	X	1820	-0-	-616	-0-	84	1	1736	3	N	-0-			49
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	3	N	-0-			49
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	143	1	2407	3	N	4			53
							4	9							
05	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	115	1	1661	3	N	-0-			53

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					92
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-					92
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-					92
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					92
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					92
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					92

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					8
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					8
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					8
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					8
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					8

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					7
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					7
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					7
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					7

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	5					5
							6	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	88	169	1			30
							97	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	162	167	1			25
							178	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	140	158	1			7
							154	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	169	172	1			4
							186	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	563	2	Y	197	198	1			3
							217	9									
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	34	1	347	2	Y	157	125	1			35
							173	9									

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

12	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	2		Y	-0-	10	1			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

12	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-	86	1	1153	2	Y	-0-	11	1		-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-		-0-	97	1	1117	2	Y	-0-				-0-
02	712	N	712	-0-	-0-		-0-	52	1	660	2	Y	-0-				-0-
03	1054	N	620	-0-	-434		-0-	43	1	577	2	Y	-0-				-0-
04	1020	N	545	-0-	-475		-0-	43	1	467	2	Y	32	32	1		-0-
								35	9								
05	775	N	558	-0-	-217		-0-	51	1	507	2	Y	-0-				-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	182	1	1134	2	Y	-0-					30
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	167	1	777	2	Y	-0-					30
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	191	1	1270	2	Y	-0-					30
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	307	1	1358	2	Y	-0-					30
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	292	1	1389	2	Y	-0-					30
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	315	1	1396	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					9
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					9
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					9
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					9
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3768	-0-	668	668	522	1	3246	2	Y	-0-					42
01	3100	N	3037	-0-	-63	605	538	1	2499	2	Y	-0-					42
02	2352	N	1517	-0-	-835	-0-	199	1	1318	2	Y	-0-					42
03	3100		2057	-0-	-1043	-0-	379	1	1678	2	Y	-0-					42
04	2638		2264	-0-	-374	-0-	393	1	1871	2	Y	-0-					42
*05	2099		2026	-0-	-73	-0-	373	1	1653	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

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

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					-0-
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	5	1	439	2	N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	38	1	328	2	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					170
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	145	1			25
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	909	2	165	9	N	150	170	1			5
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	777	2	81	9	N	74	66	1			13
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	812	2	83	9	N	75	43	1			45
*05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	914	2	31	9	N	28					73

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

12	177	N	62	-0-	-115	-0-	29	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	177	N	62	-0-	-115	-0-	29	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	176	N	61	-0-	-115	-0-	28	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

12	178	N	62	-0-	-116	-0-	29	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	35	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	95	1	1595	2	N	-0-					2
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	87	1	1507	2	N	-0-					2
02	1624	N	1189	-0-	-435	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					2
03	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	85	1	1469	2	N	-0-					2
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	80	1	1384	2	N	-0-					2
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1440	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	112	1	1873	2	N	-0-					4
01	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					4
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	89	1	1539	2	N	-0-					4
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	97	1	1672	2	N	-0-					4
04	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					4
05	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	79	1	1338	2	N	-0-					4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	42	1	699	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	38	1	648	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	433	505	1			112
							476	9									
01	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	72	1	1035	3	Y	367	324	1			155
							404	9									
02	1680	N	882	-0-	-798	-0-	44	1	641	3	Y	179	163	1			171
							197	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	3	Y	414	488	1			97
							455	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	115	1	1372	3	Y	413	337	1			173
							454	9									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	1566	3	Y	413	499	1			87
							454	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

12	5239	X	3429	-0-	-1810	-0-	213	1	3089	3	Y	115	139	1			56
							127	9									
01	4991	X	3378	-0-	-1613	-0-	217	1	3080	3	Y	74	77	1			53
							81	9									
02	2800	X	2036	-0-	-764	-0-	126	1	1837	3	Y	66	89	1			30
							73	9									
03	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	198	1	2271	3	Y	51	49	1			32
							56	9									
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	296	1	3529	3	Y	69	51	1			50
							76	9									
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	297	1	4625	3	Y	75	79	1			46
							83	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

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

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13577	R	13577	-0-	-0-	-0-	903 505	1 9	12169	3	Y	459	306	1			261
01	12673	R	12673	-0-	-0-	-0-	903 394	1 9	11376	3	Y	358	420	1			199
02	11816	#	10223	-0-	-1593	-0-	690 507	1 9	9026	3	Y	461	303	1			357
03	13578	#	11697	-0-	-1881	-0-	976 339	1 9	10382	3	Y	308	466	1			199
04	13140	#	9697	-0-	-3443	-0-	780 328	1 9	8589	3	Y	298	303	1			194
05	13578	#	11394	-0-	-2184	-0-	709 377	1 9	10308	3	Y	343	274	1			263

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14229	#	8494	-0-	-5735	-0-	606 2	1 9	7886	3	Y	2					11
*01	9579	#	9132	-0-	-447	-0-	679	1	8453	3	Y	-0-	11	1			-0-
*02	8652	#	4012	-0-	-4640	-0-	278	1	3734	3	Y	-0-					-0-
*03	8494	#	689	-0-	-7805	-0-	77	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	8850	#	1367	-0-	-7483	-0-	129 2	1 9	1236	3	Y	2	2	1			-0-
*05	9145	#	3555	-0-	-5590	-0-	244 41	1 9	3270	3	Y	37	19	1			18

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	#	4270	-0-	-721	-0-	270 87	1 9	3913	3	Y	79	58	1			49
01	4991	#	4650	-0-	-341	-0-	296 118	1 9	4236	3	Y	107	107	1			49
02	4104		3732	-0-	-372	-0-	232 109	1 9	3391	3	Y	99	68	1			80
03	6658		5189	-0-	-1469	-0-	412 48	1 9	4729	3	Y	44	87	1			37
04	3600		4108	-0-	508	508	312 74	1 9	3722	3	Y	67	63	1			41
*05	5752		4482	-0-	-1270	-0-	264 110	1 9	4108	3	Y	100	72	1			69

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	43	2	N	3	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	366	3	51	9	N	46	180	1			60
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	3			N	-0-					60
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	137	3	35	9	N	32					92
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	459	3	64	9	N	58					150
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	261	3	31	9	N	28					178
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	541	3	62	9	N	56					234

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1515	-0-	-965	-0-	1388	3	127	9	N	115	178	1			189
01	2480	X	1464	-0-	-1016	-0-	1344	3	120	9	N	109	183	1			115
02	1848	X	626	-0-	-1222	-0-	573	3	53	9	N	48					163
03	2232	X	1694	-0-	-538	-0-	1619	3	75	9	N	68					231
*04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2134	3	218	9	N	198	355	1			74
*05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2011	3	129	9	N	117					191

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8432	3	260	9	Y	236	199	1			104
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8321	3	255	9	Y	232	210	1			126
02	6720	X	6132	-0-	-588	-0-	5968	3	164	9	Y	149	208	1			67
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8210	3	281	9	Y	255	197	1			125
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7860	3	248	9	Y	225	199	1			151
*05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7275	3	314	9	Y	285	203	1			233

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2011	3	145	9	Y	132					311
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-	150	1			161
02	1904	X	1776	-0-	-128	-0-	1631	3	145	9	Y	132	146	1			147
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2064	3	161	9	Y	146					293
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2060	3	98	9	Y	89	149	1			233
05	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	1820	3	85	9	Y	77	132	1			178

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	995	3	172	9	Y	156	132	1			70
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1062	3	171	9	Y	155	141	1			84
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	871	3	110	9	Y	100	139	1			45
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1106	3	186	9	Y	169	131	1			83
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1031	3	165	9	Y	150	133	1			100
05	930	N	467	-0-	-463	-0-	390	3	77	9	Y	70	136	1			34

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT		293	-0-	293	293	293	2			N	-0-	167	1			65
02	14B2 EXT		378	-0-	378	671	378	2			N	-0-					65
03	14B2 EXT		243	-0-	243	914	155	2	88	9	N	80	143	1			2
*04	14B2 EXT		235	-0-	235	1149	78	2	157	9	N	143					145
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1149					N	113					258

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

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

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2					211
01	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-	37	1			174
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	85	3	91	9	Y	83	37	1			220
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	175	3	7	9	Y	6					226
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	71	3	6	9	Y	5	37	1			194
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5	33	1			166

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	48	-0-	48 B	526	2	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526					Y	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

12	41198	X	41198	-0-	-0- B	-0-	1387	1	37005	2	Y	2337	2085	1			520
							235	4	2571	9							
01	41106	X	32131	-0-	-8975 B	-0-	1280	1	28134	2	Y	2258	2258	1			-0-
							233	4	2484	9							
02	37128	X	25410	-0-	-11718 B	-0-	1018	1	22525	2	Y	1565	1527	1			443
							145	4	1722	9							
03	41106	X	34286	-0-	-6820 B	-0-	1301	1	30745	2	Y	1848	1897	1			394
							207	4	2033	9							
04	39780	X	34723	-0-	-5057 B	-0-	1302	1	31550	2	Y	1548	1515	1			427
							168	4	1703	9							
05	41106	X	35774	-0-	-5332 B	-0-	1357	1	32598	2	Y	1492	1486	1			433
							178	4	1641	9							

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

12	8432	7001	-0-	-1431	-0-	423	1	6159	3	Y	381	355	1			128
						419	9									
01	9810	9121	-0-	-689	-0-	460	1	8119	3	Y	493	365	1			256
						542	9									
02	7616	5456	-0-	-2160	-0-	309	1	4793	3	Y	322	369	1			209
						354	9									
03	10756	9594	-0-	-1162	-0-	462	1	8587	3	Y	495	553	1			151
						545	9									
04	8160	8746	-0-	586	586	463	1	7806	3	Y	434	366	1			219
						477	9									
*05	9746	8796	-0-	-950	-0-	530	1	7789	3	Y	434	545	1			108
						477	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

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

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885

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

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	219 73	1 9	10767	2	Y	66	137	1			125
01	11036	X	9602	-0-	-1434	-0-	217 54	1 9	9331	2	Y	49					174
02	9884	X	8738	-0-	-1146	-0-	180 67	1 9	8491	2	Y	61	126	1			109
03	10943	X	9443	-0-	-1500	-0-	195 58	1 9	9190	2	Y	53					162
04	10590	X	9024	-0-	-1566	-0-	166 86	1 9	8772	2	Y	78	150	1			90
05	10943	X	8987	-0-	-1956	-0-	253 58	1 9	8676	2	Y	53					143

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	3595	2	Y	25	45	1			44
01	7285	X	2445	-0-	-4840	-0-	55 35	1 9	2355	2	Y	32					76
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	73 21	1 9	3445	2	Y	19	59	1			36
03	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	86 25	1 9	4055	2	Y	23					59
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	104 50	1 9	5488	2	Y	45	63	1			41
05	3906	X	781	-0-	-3125	-0-	22 10	1 9	749	2	Y	9					50

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

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

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	133	1	887	3	N	35					220
							39	9									
01	1147	N	941	-0-	-206	-0-	123	1	801	3	N	15	135	1			100
							17	9									
02	980	N	801	-0-	-179	-0-	100	1	640	3	N	55					155
							61	9									
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	120	1	800	3	N	60					215
							66	9									
04	900	N	486	-0-	-414	-0-	473	3	13	9	N	12	177	1			50
05	899	N	482	-0-	-417	-0-	462	3	20	9	N	18					68

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

12	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	138	3	N	1					220
							1	9									
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	15	1	100	3	N	1	25	1			196
							1	9									
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	17	1	107	3	N	1	165	1			32
							1	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-					32
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	92	3	9	9	N	8					40
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					40

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

12	DLQ G-10		2619	-0-	2619	7014	316	1	2104	3	Y	181	84	1			124
							199	9									
01	3000	N	2516	-0-	-484	6530	329	1	2148	3	Y	35					159
							39	9									
02	2800	N	2147	-0-	-653	5877	289	1	1847	3	Y	10	6	1			163
							11	9									
03	3100	N	2514	-0-	-586	5291	327	1	2176	3	Y	10	108	1			65
							11	9									
04	3000	N	1605	-0-	-1395	3896	1577	3	28	9	Y	25					90
*05	3100	N	842	-0-	-2258	1638	790	3	52	9	Y	47					137

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2996	118	1	785	3	Y	162	66	1			97
							178	9									
01	3000	N	799	-0-	-2201	795	102	1	664	3	Y	30					127
							33	9									
02	1658	N	863	-0-	-795	-0-	116	1	741	3	Y	5					132
							6	9									
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	115	1	766	3	Y	5	66	1			71
							6	9									
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	719	3	12	9	Y	11					82
05	930	N	501	-0-	-429	-0-	470	3	31	9	Y	28					110

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

12	372	N	345	-0-	-27	-0-	45	1	300	3	N	-0-					15
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	45	1	292	3	N	-0-	15	1			-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	39	1	251	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	189	3	74	9	N	67					67
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					67

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	2	7			55
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					55
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-					55
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					55
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					55
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	3	N	-0-					55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	258	3	11	9	N	10	13	7			125
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					125
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	11	1	96	3	N	2					127
							2	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	8					135
							9	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	5					140
							6	9									
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	3	N	-0-					140

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

12	837	N	454	-0-	-383	-0-	453	3	1	9	N	1					139
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6					145
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	7					152
							8	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	2	141	1			13
							2	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	N	5					18
							6	9									
05	837	N	109	-0-	-728	-0-	32	1	73	3	N	4					22
							4	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	2480	3	7	9	N	6					84
01	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2657	3	48	9	N	44					128
02	3220	X	3192	-0-	-28	-0-	317	1	2827	3	N	44					172
							48	9									
03	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	304	1	2515	3	N	36					208
							40	9									
04	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	308	1	2276	3	N	31	187	1			52
							34	9									
05	3534	X	923	-0-	-2611	-0-	272	1	620	3	N	28					80
							31	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-	17	7			128
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					128
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	3	N	-0-					128
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	25	1	206	3	N	-0-					128
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-					128
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	45	1	104	3	N	-0-					128

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1854	3	73	9	N	66					212
01	2201	N	1600	-0-	-601	-0-	1571	3	29	9	N	26	185	1			53
02	2044	N	1742	-0-	-302	-0-	170	1	1517	3	N	50					103
							55	9									
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	192	1	1594	3	N	50					153
							55	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	206	1	1520	3	N	47					200
							52	9									
05	1922	N	760	-0-	-1162	-0-	221	1	505	3	N	31	183	1			48
							34	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	2	7			85
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					85
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	N	-0-					85
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	404	3	N	3	41	1			47
							3	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					47
05	341	N	96	-0-	-245	-0-	29	1	67	3	N	-0-					47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

12	1333	N	984	-0-	-349	-0-	973	3	11	9	N	10	19	7			38
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	917	3	15	9	N	14					52
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	83	1	741	3	N	10					62
							11	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	130	1	1076	3	N	16					78
							18	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	942	3	N	10					88
							11	9									
05	930	N	286	-0-	-644	-0-	86	1	196	3	N	4					92
							4	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					82
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	3	12	9	N	11					93
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	944	3	N	14					107
							15	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	140	1	1159	3	N	11					118
							12	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	894	3	N	7					125
							8	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	318	1	726	3	N	5					130
							6	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-	173	1			15
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	211	3	2	9	N	2					17
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	24	1	212	3	N	25					42
							28	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	N	10					52
							11	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	10					62
							11	9									
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	34	1	77	3	N	5					67
							6	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-	1	7			18
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	N	1					19
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	570	1	393	3	N	-0-					19
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	390	1	147	3	N	13					32
							14	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	246	1	111	3	N	9					41
							10	9									
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-					41

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

12	1984	N	1160	-0-	-824	-0-	1149	3	11	9	N	10					120
01	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1394	3	22	9	N	20					140
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	112	1	995	3	N	20					160
							22	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	148	1	1229	3	N	20					180
							22	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	158	1	1169	3	N	17					197
							19	9									
05	1240	N	327	-0-	-913	-0-	97	1	221	3	N	8	180	1			25
							9	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

12	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	1952	3	32	9	N	29	184	1			33
01	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1555	3	50	9	N	45					78
02	2128	N	1753	-0-	-375	-0-	172	1	1533	3	N	44					122
							48	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	263	1	2181	3	N	41					163
							45	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	276	1	2039	3	N	43	179	1			27
							47	9									
05	1953	N	785	-0-	-1168	-0-	233	1	532	3	N	18					45
							20	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	11	7			48
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	651	2	2	9	N	2					50
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	144	1	844	2	N	21					71
							23	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	184	1	928	2	N	22	87	1			6
							24	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1165	2	N	-0-					6
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	228	1	1019	2	N	-0-					6

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39336	X	39336	-0-	-0-	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
01	40412	X	40412	-0-	-0-	-0-	40412	2			N	-0-					-0-
02	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	35999	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
04	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
*05	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	39229	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

12	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

12	14415	X	11003	-0-	-3412	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11719	-0-	-774	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	11129	-0-	-155	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
*05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

12	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5485	-0-	-312	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3670	-0-	-1566	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3700	-0-	-1570	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	249	1	2470	2	N	79	179	1			67
							87	9									
01	2790	N	2499	-0-	-291	-0-	231	1	2119	2	N	135					202
							149	9									
02	2492	N	1846	-0-	-646	-0-	153	1	1593	2	N	91	164	1			129
							100	9									
03	2790	N	2218	-0-	-572	-0-	201	1	1926	2	N	83					212
							91	9									
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	198	1	1942	2	N	95	156	1			151
							105	9									
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	223	1	2177	2	N	121	163	1			109
							133	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	371	1	3668	2	N	20					153
							22	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	389	1	3575	2	N	22					175
							24	9									
02	3388	X	3290	-0-	-98	-0-	287	1	2981	2	N	20	166	1			29
							22	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	399	1	3834	2	N	9					38
							10	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	402	1	3933	2	N	19					57
							21	9									
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	397	1	3887	2	N	23					80
							25	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

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

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-	1	7			-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-	46	7			58
01	279	N	104	-0-	-175	-0-	102	2	2	9	N	2					60
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	27	1	158	2	N	-0-					60
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	-0-	53	1			7
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					7
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					7

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	54	7			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	191	2	58	9	N	53					53
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-					53
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	N	-0-					53
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-					53
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	70	1	312	2	N	-0-					53

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

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

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

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

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	27	7			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	2	30	9	N	27					27
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					27
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					27

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-	8	7			-0-
01	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1001	-0-	-119	-0-	146	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	231	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	193	1	1213	2	N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	298	1	1331	2	N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

12	9889	809	-0-	-9080	-0-	83	1	726	2	N	-0-					-0-
01	9889	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
02	8932	499	-0-	-8433	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	9889	210	-0-	-9679	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	9570	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	5	-0-	-801	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	2	1			-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

12	620	N	523	-0-	-97	-0-	8	1	512	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	620	N	107	-0-	-513	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	15	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3					34
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1622	2	7	9	Y	6					40
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1400	2	6	9	Y	5	38	1			7
03	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1424	2	3	9	Y	3					10
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					14
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2					16

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2567	2	8	9	Y	7					68
01	2697	N	2191	-0-	-506	-0-	2176	2	15	9	Y	14					82
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1752	2	11	9	Y	10	77	1			15
03	2573	N	1521	-0-	-1052	-0-	1517	2	4	9	Y	4					19
04	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2113	2	4	9	Y	4					23
05	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1874	2	2	9	Y	2					25

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999		2062	-0-	-1937	156813	231	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	3999		1969	-0-	-2030	154783	218	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	3612		1728	-0-	-1884	152899	248	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	3999		290	-0-	-3709	149190	43	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	3510		4	-0-	-3506	145684	4	2			Y	-0-					-0-
*05	3627		11	-0-	-3616	142068	11	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	155	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2021

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	1340	1	10631	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	11152	-0-	-442	-0-	1237	1	9915	2	Y	-0-					-0-
02	10472	X	9280	-0-	-1192	-0-	1332	1	7948	2	Y	-0-					-0-
03	11594	X	10177	-0-	-1417	-0-	1517	1	8660	2	Y	-0-					-0-
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	607	1	9047	2	Y	-0-					-0-
05	11098	X	9689	-0-	-1409	-0-	290	1	9399	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

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

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	50	1			124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	8691	-0-	8691	8691	8580	2	111	9		N	101	33	1			68
03	30628	X 70	-0-	-30558	-0-	70	2				N	-0-					68
04	29640	X -0-	-0-	-29640	-0-						N	-0-					68
05	30628	X -0-	-0-	-30628	-0-						N	-0-					68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

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

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

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

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	4567	2			Y	-0-	151	1			12
01	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	4768	2			Y	-0-					12
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					12
03	4712 X	4031	-0-	-681	-0-	4031	2			Y	-0-					12
04	4620 X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2			Y	-0-					12
05	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					12

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1184					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-1184					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1184					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1184					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1184					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1184					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			Y	-0-					29
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			Y	-0-					29
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					29
*03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		298	-0-	298 B	298	298	2			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		267	-0-	267 B	565	267	2			Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		308	-0-	308	619	308	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		222	-0-	222	841	222	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	841					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	841					Y	-0-					-0-
*05	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	185	88	2			Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1081	-0-	-2360	-0-	102	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	215	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1773	-0-	-1027	-0-	236	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2212	-0-	-888	-0-	315	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	282	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	266	1	2323	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	1665	1	15965	2	Y	-0-					-0-
01	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1487	1	14093	2	Y	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	966	1	6282	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

12	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		313	-0-	313	313	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	1449	1	13899	2	N	-0-					-0-
01	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1186	1	11239	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8113	-0-	-119	-0-	1082	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1864	1	11227	2	N	-0-					-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1175	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	12878	-0-	-297	-0-	1323	1	11555	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-	3	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	381	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	520	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		322	-0-	322	842	38	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	872	-0-	-842	-0-	121	1	751	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

12	5704	X	3630	-0-	-2074	-0-	367	1	3242	3	Y	19					126
							21	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	346	1	2754	2	Y	21	66	1			81
							23	9									
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	238	1	1851	2	Y	16	56	1			41
							18	9									
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	223	1	1759	2	Y	28	40	1			29
							31	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	201	1	1501	2	Y	16	33	1			12
							18	9									
*05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	237	1	1473	2	Y	18					30
							20	9									

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2150	-0-	-671	-0-	219	1	1931	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	272	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	4453	230	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2609	-0-	2609	7062	294	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2194	-0-	2194	9256	259	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2361	-0-	-339	8917	327	1	2034	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64	-0-	64	201	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	281	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		296	-0-	296	577	35	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	750	N	173	-0-	-577	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		402	-0-	402	402	45	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		346	-0-	346	748	39	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		616	-0-	616	1364	69	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1863	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
*05	2354	N	491	-0-	-1863	-0-	68	1	423	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	66	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	99	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	132	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	200	N	68	-0-	-132	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	57					60
							63	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	2	Y	62	54	1			68
							68	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	179	1	1396	2	Y	46	65	1			49
							51	9									
03	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	122	1	959	2	Y	82	75	1			56
							90	9									
04	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	130	1	974	2	Y	47	75	1			28
							52	9									
05	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	217	1	1353	2	Y	55					83
							61	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-		-13	-0-	11	1	97	3	Y	3					3
								3	9									
01	DLQ G-10		89	-0-		89	89	10	1	76	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	DLQ G-10		414	-0-		414	503	47	1	365	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	DLQ G-10		154	-0-		154	657	17	1	133	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	DLQ G-10		130	-0-		130	787	15	1	113	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
*05	905	N	118	-0-		-787	-0-	16	1	99	2	Y	3					3
								3	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	248	1	2189	3	Y	22					29
							24	9										
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	275	1	2185	2	Y	24	23	1			30
							26	9										
02	2184	N	1890	-0-	-294	-0-	213	1	1657	2	Y	18	27	1			21
							20	9										
03	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	238	1	1879	2	Y	32	30	1			23
							35	9										
04	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	240	1	1794	2	Y	18	30	1			11
							20	9										
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	Y	21					32
							23	9										

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	44	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		866	-0-	866	1260	99	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1369	-0-	1369	2629	154	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		759	-0-	759	3388	89	1	670	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	406	-0-	-2294	1094	56	1	350	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		886	-0-	886	886	99	1	787	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1433	62	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	1754	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		872	-0-	872	2626	103	1	769	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	803	-0-	-1897	729	111	1	692	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	127	1	1120	3	Y	19					19
							21	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	139	1	1110	2	Y	20	17	1			22
							22	9									
02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	107	1	835	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	123	1	970	2	Y	27	24	1			19
							30	9									
04	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	125	1	938	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	177	1	1102	2	Y	18					27
							20	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	165	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	324	18	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		154	-0-	154	478	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		165	-0-	165	643	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
*05	805	N	162	-0-	-643	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	58	3	N	2					2
							2	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	16	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	33	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	2					3
							2	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	60	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24	84	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24	-0-	24	108	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	116	N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	195	-0-		-208	-0-	20	1 4 9	171	3	Y	4					21
01	DLQ G-10		159	-0-		159	159	17	1 4 9	138	2	Y	4	11	1			14
02	DLQ G-10		94	-0-		94	253	10	1 3 9	81	2	Y	3	9	1			8
03	DLQ G-10		131	-0-		131	384	14	1 6 9	111	2	Y	5	7	1			6
04	DLQ G-10		113	-0-		113	497	13	1 3 9	97	2	Y	3	6	1			3
*05	624	N	127	-0-		-497	-0-	17	1 3 9	107	2	Y	3					6

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1210	-0-		-588	-0-	123	1 9 9	1078	3	Y	8					8
01	DLQ G-10		1055	-0-		1055	1055	117	1 10 9	928	2	Y	9	7	1			10
02	DLQ G-10		1050	-0-		1050	2105	119	1 8 9	923	2	Y	7	9	1			8
03	DLQ G-10		2248	-0-		2248	4353	252	1 13 9	1983	2	Y	12	10	1			10
04	DLQ G-10		1076	-0-		1076	5429	126	1 8 9	942	2	Y	7	11	1			6
*05	2700	N	1715	-0-		-985	4444	236	1 9 9	1470	2	Y	8					14

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-		-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		69	-0-		69	69	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-		15	84	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-		8	92	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-		17	109	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	143	N	34	-0-		-109	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		115	-0-		115	115	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-		92	207	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-		151	358	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-		305	663	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	81	-0-		-663	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		844	-0-	844	844	94	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		757	-0-	757	1601	86	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		480	-0-	480	2081	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	2251	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
*05	2409	N	158	-0-	-2251	-0-	22	1	136	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

12	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	2	1			-0-
01	37	X	18	-0-	-19	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	11	1	95	2	N	1	5	1			55
							1	9									
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					55
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			55
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3	3	1			55
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			55
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					55

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	61	2	Y	23	36	1			19
							25	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					19
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					19
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		84	-0-	84	200	84	2			Y	-0-					19

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	45	1	246	2	Y	-0-	52	1			-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		223	-0-	223	508	223	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	33	1			-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	119	65	2			Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	9	1	73	2	N	-0-	5	1			2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					2
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			2
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			2
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2	2	1			2
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	28	2	N	1	33	1			1
							1	9									
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					1
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	190	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	184	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	810	-0-	-450	-0-	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	278	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	209	1	909	2	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	352	1	1260	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					25
01	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					25
02	1568	N	604	-0-	-964	-0-	604	2			N	-0-					25
03	1736	N	301	-0-	-1435	-0-	301	2			N	-0-					25
04	1470	N	113	-0-	-1357	-0-	113	2			N	-0-					25
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	987	1	3831	2	Y	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	976	1	3298	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3065	-0-	-575	-0-	710	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	1043	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3152	-0-	-2008	-0-	808	1	2344	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3823	-0-	-982	-0-	1053	1	2770	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	111	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	86	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	120	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	114	1	275	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1			4
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	242	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	235	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	159	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	269	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	234	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	197	-0-	-547	-0-	58	1	139	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	241	1	795	2	Y	85	52	1			49
							94	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	280	1	863	2	Y	74	71	1			52
							81	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	266	1	853	2	Y	42	34	1			60
							46	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	276	1	699	2	Y	-0-	37	1			23
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	337	1	1016	2	Y	-0-	18	1			5
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

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

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1216	1	5034	2	Y	148	200	1			190
							163	9									
01	5921	X	5858	-0-	-63	-0-	1225	1	4483	2	Y	136	188	1			138
							150	9									
02	5964	X	4890	-0-	-1074	-0-	981	1	3759	2	Y	136	99	1			175
							150	9									
03	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	1387	1	4256	2	Y	257	265	1			167
							283	9									
04	6390	X	5664	-0-	-726	-0-	1226	1	4201	2	Y	215	297	1			85
							237	9									
*05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1715	1	5156	2	Y	128					213
							141	9									

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	865	-0-	-530	-0-	201	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	261	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	592	-0-	-668	-0-	141	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	245	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	236	1	711	2	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	258	1	620	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

12	1612 N	1141	-0-	-471	-0-	179	1	962 2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	979	-0-	-385	-0-	171	1	808 2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	809	-0-	-507	-0-	135	1	674 2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	301	-0-	-846	-0-	62	1	239 2	Y	-0-		-0-
04	1410 X	750	-0-	-660	-0-	140	1	610 2	Y	-0-		-0-
05	1147 X	866	-0-	-281	-0-	189	1	677 2	Y	-0-		-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

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

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	Y	104	65	1				62
							114	9										
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	105	96	1				71
							116	9										
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	Y	78	54	1				95
							86	9										
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	22	1	85	2	Y	14	67	1				42
							15	9										
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	46	1	199	2	Y	33	58	1				17
							36	9										
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	29	1	103	2	Y	143						160
							157	9										

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	1	1	10	3	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					Y	-0-						-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

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

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2021

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					69
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					69
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					69
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					69
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					69
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					69

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					119
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	179	2	69	9	Y	63	182	1			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					99
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					99
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					99

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

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

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	817	-0-	-144 B	-13727	180	1	637	2	N	-0-					21
01	775	N	699	-0-	-76 B	-13727	110	1	589	2	N	-0-					21
02	896	N	289	-0-	-607 B	-13727	80	1	209	2	N	-0-					21
03	806	N	635	-0-	-171 B	-13727	135	1	500	2	N	-0-					21
04	690	N	644	-0-	-46 B	-13727	180	1	464	2	N	-0-					21
05	310	N	689	-0-	379 B	-13348	135	1	554	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	358	1	5706	2	N	-0-					1
							1289	3									
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	364	1	6999	2	N	-0-					1
02	6216	X	5960	-0-	-256	-0-	274	1	5686	2	N	-0-					1
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	360	1	6991	2	N	1					2
							1	9									
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	348	1	6625	2	N	-0-					2
05	6882	X	6879	-0-	-3	-0-	340	1	6539	2	N	-0-					2

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7475	-0-	-1825	-0-	5914	2	1561	3	Y	-0-					-0-
01	8897	X	7746	-0-	-1151	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	6619	-0-	-1137	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7146	-0-	-1100	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6913	-0-	-677	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	318	2	84	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	2663	2	703	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3172	-0-	-468	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5802	-0-	-987	-0-	282	1	4499	2	N	-0-					1
							1021	3									
01	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	314	1	6026	2	N	-0-					1
02	6076	X	4770	-0-	-1306	-0-	219	1	4551	2	N	-0-					1
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5965	2	N	1					2
							1	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	318	1	6066	2	N	-0-					2
05	6355	X	6297	-0-	-58	-0-	311	1	5986	2	N	-0-					2

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	176	1	2827	2	N	-0-					1
							641	3									
01	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	179	1	3443	2	N	-0-					1
02	3584	X	3072	-0-	-512	-0-	141	1	2931	2	N	-0-					1
03	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	174	1	3375	2	N	-0-					1
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	170	1	3242	2	N	-0-					1
05	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	178	1	3414	2	N	-0-					1

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	4548	2	1202	3	N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5475	-0-	-433	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
*05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

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

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689

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

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6577	3	41	9	Y	37					55
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5953	3	40	9	Y	36	56	1			35
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4604	3	30	9	Y	27					62
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5214	3	33	9	Y	30	57	1			35
04	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	4730	3	34	9	Y	31					66
05	6603	X	4493	-0-	-2110	-0-	4471	3	22	9	Y	20	60	1			26

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2333	3	86	9	N	78					147
01	2759	N	2126	-0-	-633	-0-	2041	3	85	9	N	77	137	1			87
02	2436	N	1653	-0-	-783	-0-	1590	3	63	9	N	57					144
03	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	1826	3	69	9	N	63	128	1			79
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1782	3	70	9	N	64					143
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1882	3	47	9	N	43	129	1			57

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	1667	-0-	1667	1667	157 2	1 9	1508	2	Y	2					4
04	14B2	EXT	4186	-0-	4186	5853	409 76	1 9	3701	2	Y	69	51	8			22
05	14B2	EXT	2300	-0-	2300	8153	255	1	2045	2	Y	-0-					22

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262

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

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88458		77089	-0-	-11369	-0-	103 565	1 9	76421	2	Y	514	477	1			114
01	86988		76354	-0-	-10634	-0-	103 504	1 9	75747	2	Y	458	452	1			120
02	146132		67246	-0-	-78886	-0-	97 421	1 9	66728	2	Y	383	391	1			112
03	84348		75034	-0-	-9314	-0-	97 429	1 9	74508	2	Y	390	375	1			127
04	80562		76551	-0-	-4011	-0-	100 418	1 9	76033	2	Y	380	377	1			130
*05	81604		78281	-0-	-3323	-0-	103 377	1 9	77801	2	Y	343	379	1			94

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	218	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	238	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	206	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	180	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	237	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2573	#	2558	-0-	-15	-0-	232	1	2326	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

12	0	W	9494	-0-	9494	24583	579 215	1 9	8700	2	Y	195	174	1			42
01	12679		8528	-0-	-4151	20432	552 189	1 9	7787	2	Y	172	169	1			45
02	7224		5387	-0-	-1837	18595	420 105	1 9	4862	2	Y	95	109	1			31
03	7998		5669	-0-	-2329	16266	370 98	1 9	5201	2	Y	89	90	1			30
04	7740		6567	-0-	-1173	15093	459 121	1 9	5987	2	Y	110	104	1			36
05	7998		6778	-0-	-1220	13873	446 109	1 9	6223	2	Y	99	108	1			27

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	1171	2	Y	2	5	1			1
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	1117	2	Y	2	2	1			1
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	1048	2	Y	1	2	1			-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	1079	2	Y	2	1	1			1
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	1118	2	Y	2	2	1			1
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1158	2	Y	1	2	1			-0-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286		3573	-0-	287	287	282	1	3272	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	4711		3855	-0-	-856	-0-	307	1	3526	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
02	4702		3835	-0-	-867	-0-	343	1	3471	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	3942		3614	-0-	-328	-0-	284	1	3312	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3330		3136	-0-	-194	-0-	271	1	2852	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
05	3441		3215	-0-	-226	-0-	265	1	2939	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22783		17204	-0-	-5579	-0-	975	1	15936	2	Y	266	242	1			58
							293	9									
01	20469		16047	-0-	-4422	-0-	957	1	14804	2	Y	260	251	1			67
							286	9									
02	13250		11875	-0-	-1375	-0-	863	1	10825	2	Y	170	184	1			53
							187	9									
03	23305		17465	-0-	-5840	-0-	1011	1	16190	2	Y	240	219	1			74
							264	9									
04	27116		14608	-0-	-12508	-0-	907	1	13469	2	Y	211	212	1			73
							232	9									
*05	30736		16453	-0-	-14283	-0-	946	1	15294	2	Y	194	214	1			53
							213	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604		1669	-0-	-935	-0-	1627	2	42	9	N	38	183	1			41
01	2604		2169	-0-	-435	-0-	2122	2	47	9	N	43					84
02	2352		483	-0-	-1869	-0-	476	2	7	9	N	6					90
03	2604		2452	-0-	-152	-0-	2397	2	55	9	N	50					140
04	2100	#	1684	-0-	-416	-0-	1642	2	42	9	N	38					178
*05	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2133	2	48	9	N	44					222

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		55	-0-	55	120	55	1			Y	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	107	1	1130	3	Y	3					40
							3	9									
*01	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	115	1	1143	2	Y	-0-					40
*02	DLQ G-10		947	-0-	947	2205	61	1	886	2	Y	-0-					40
*03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3450	103	1	1142	2	Y	-0-	35	1			5
*04	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4592	91	1	1051	2	Y	-0-					5
*05	2700	N	1236	-0-	-1464	3128	102	1	1134	2	Y	-0-	2	6			3

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

12	465	N	408	-0-	-57	-0-	35	1	372	3	Y	1					23
							1	9									
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					23
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	23	1	332	2	Y	2					25
							2	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	5					30
							6	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	29	1	337	2	Y	17					47
							19	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					47

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721

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

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04		DLQ G-10	13462	-0-	13462	13462	22 876	1 9	12564	2	Y	796	689	1			187
*05	25292	X	11830	-0-	-13462	-0-	92 637	1 9	11101	2	Y	579	576	1			190

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04		DLQ G-10	12224	-0-	12224	12224	20 749	1 9	11455	2	Y	681	576	1			160
*05	19863	X	7639	-0-	-12224	-0-	60 386	1 9	7193	2	Y	351	396	1			115

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-	79	7			175
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	3	8	9	N	7					182
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	55 1	1 9	491	3	N	1					183
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	906	3	N	7					190
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	813	3	N	1					191
*05	620	N	91	-0-	-529	-0-	28	1	63	3	N	-0-					191

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	2	7			-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5282	113	1	1568	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1533	-0-	1533	6815	73	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	8392	57	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1664	-0-	-1336	7056	57	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1638	-0-	-1362	5694	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1964	-0-	-1136	4558	120	1	1844	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

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

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1411	-0-	1411	5463	95	1	1316	3	Y	-0-					28
01	6747	X	1284	-0-	-5463	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-					28
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	2	Y	-0-					28
03	2294	X	1618	-0-	-676	-0-	56	1	1560	2	Y	2					30
							2	9									
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	79	1	1929	2	Y	2					32
							2	9									
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1	2426	2	Y	7					39
							8	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1610	-0-	1610	4739	108	1	1502	3	Y	-0-					7
01	6364	X	1625	-0-	-4739	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					7
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	2	Y	1					8
							1	9									
03	1612	X	1517	-0-	-95	-0-	52	1	1465	2	Y	-0-					8
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	2	Y	-0-					8
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-					8

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	254	1	3529	3	Y	19	119	1			7
							21	9									
01	4030	X	2403	-0-	-1627	-0-	114	1	2264	2	Y	23					30
							25	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4024	2	Y	27					57
							30	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	178	1	4986	2	Y	24					81
							26	9									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	181	1	4405	2	Y	103	173	1			11
							113	9									
05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	253	1	3889	2	Y	14					25
							15	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		77	-0-	77	225	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	326	X	101	-0-	-225	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3474	-0-	3474	11400	234	1	3231	3	Y	8	14	1			22
							9	9									
01	14020	X	2620	-0-	-11400	-0-	125	1	2488	2	Y	6					28
							7	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	2	Y	1	14	1			15
							1	9									
03	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	114	1	3195	2	Y	4					19
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	128	1	3112	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
05	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	194	1	2982	2	Y	-0-	12	1			-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

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

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

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

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					69
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					69
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					69
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					69
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					69
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	43	1	64	2	N	-0-					72
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	43	1	55	2	N	-0-					72
02	112	#	89	-0-	-23	-0-	43	1	46	2	N	-0-					72
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	43	1	63	2	N	-0-					72
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	43	1	62	2	N	-0-					72
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	691	138	1	208	2	Y	-0-					52
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	1008	138	1	179	2	Y	-0-					52
02	1295	R	287	-0-	-1008	-0-	137	1	150	2	Y	-0-					52
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	138	1	206	2	Y	-0-					52
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	138	1	202	2	Y	-0-					52
*05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	137	1	187	2	Y	-0-					52

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3052	-0-	3052	6094	1215	1	1837	2	Y	-0-					88
01	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8886	1213	1	1579	2	Y	-0-					88
02	9650		2532	-0-	-7118	1768	1210	1	1322	2	Y	-0-					88
03	4798	R	3030	-0-	-1768	-0-	1215	1	1815	2	Y	-0-					88
04	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	1214	1	1783	2	Y	-0-					88
05	3007	#	2861	-0-	-146	-0-	1210	1	1651	2	Y	-0-					88

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

12	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					26
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					28
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					30
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					32
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					22
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					24
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					26
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					28
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					30
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					16
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					18
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					20
03	14	#	9	-0-	-5	-0-	7	2	2	9	N	2					22
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					24
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					26

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					22
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					24
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					26
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					28
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					30
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					29
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					31
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					33
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					35
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	4			N	-0-					76
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					76
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-					76
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					76
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					76
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	4			N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

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

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	260	1	7161	3	Y	162	164	1			13
							10	4	178	9							
01	7967	X	7500	-0-	-467	-0-	250	1	7065	3	Y	164	153	1			24
							5	4	180	9							
02	7224	X	6192	-0-	-1032	-0-	179	1	5799	3	Y	187	190	1			21
							8	4	206	9							
03	7998	X	7218	-0-	-780	-0-	193	1	6782	3	Y	220	183	1			58
							1	4	242	9							
04	7740	X	6275	-0-	-1465	-0-	203	1	5877	3	Y	176	215	1			19
							1	4	194	9							
05	7595	X	4300	-0-	-3295	-0-	158	1	4000	3	Y	128	119	1			28
							1	4	141	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	198	1	5391	3	Y	137	138	1			10
							8	4	151	9							
01	5518	X	3124	-0-	-2394	-0-	104	1	2946	3	Y	65	67	1			8
							2	4	72	9							
02	4984	X	4778	-0-	-206	-0-	137	1	4506	3	Y	118	116	1			10
							5	4	130	9							
03	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	138	1	4980	3	Y	134	111	1			33
							1	4	147	9							
04	5550	X	4871	-0-	-679	-0-	157	1	4572	3	Y	128	151	1			10
							1	4	141	9							
05	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	172	1	4564	3	Y	106	96	1			20
							1	4	117	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	152	1	4040	3	Y	138	140	1			17
							8	4	152	9							
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	145	1	4147	3	Y	84	83	1			18
							3	4	92	9							
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	139	1	4635	3	Y	106	108	1			16
							4	4	117	9							
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	125	1	4607	3	Y	106	90	1			32
							1	4	117	9							
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	173	1	5173	3	Y	110	127	1			15
							1	4	121	9							
05	5425	X	3622	-0-	-1803	-0-	125	1	3430	3	Y	60	58	1			17
							1	4	66	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	7080	-0-	-3460	-0-	235	1	6784	3	Y	53	56	1			6
							3	4	58	9							
01	10540	X	7228	-0-	-3312	-0-	230	1	6943	3	Y	48	45	1			9
							2	4	53	9							
02	9072	X	6969	-0-	-2103	-0-	193	1	6715	3	Y	54	55	1			8
							2	4	59	9							
03	10044	X	8061	-0-	-1983	-0-	199	1	7793	3	Y	63	53	1			18
							69	9									
04	9720	X	7424	-0-	-2296	-0-	225	1	7140	3	Y	54	65	1			7
							59	9									
05	7719	X	5133	-0-	-2586	-0-	175	1	4889	3	Y	62	54	1			15
							1	4	68	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9085	-0-	-370	-0-	313	1	8504	3	Y	231	236	1			21
							14	4	254	9							
01	9424	X	8978	-0-	-446	-0-	299	1	8450	3	Y	202	191	1			32
							7	4	222	9							
02	8344	X	8201	-0-	-143	-0-	236	1	7716	3	Y	218	223	1			27
							9	4	240	9							
03	9238	X	8981	-0-	-257	-0-	237	1	8479	3	Y	240	202	1			65
							1	4	264	9							
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	276	1	8080	3	Y	214	256	1			23
							1	4	235	9							
05	9083	X	8950	-0-	-133	-0-	317	1	8427	3	Y	185	167	1			41
							2	4	204	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	100	1	2748	3	Y	61	62	1		5
							4	4	67	9						
01	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	81	1	2347	3	Y	39	38	1		6
							1	4	43	9						
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	89	1	3012	3	Y	53	53	1		6
							2	4	58	9						
03	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	67	1	2510	3	Y	44	38	1		12
							48	9								
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	96	1	2953	3	Y	41	49	1		4
							45	9								
05	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	76	1	2162	3	Y	19	19	1		4
							21	9								

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

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

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	180	1	5102	3	Y	71	75	1		3
							4	4	78	9						
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	171	1	5025	3	Y	62	59	1		6
							2	4	68	9						
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	149	1	5091	3	Y	74	75	1		5
							3	4	81	9						
03	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	135	1	5104	3	Y	74	63	1		16
							81	9								
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	169	1	5165	3	Y	81	93	1		4
							89	9								
05	5890	X	5655	-0-	-235	-0-	196	1	5359	3	Y	90	79	1		15
							1	4	99	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1409	-0-	-885	-0-	51	1	1264	3	Y	81	83	1			7
							5	4	89	9							
01	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	48	1	1209	3	Y	68	65	1			10
							2	4	75	9							
02	1624	N	1266	-0-	-358	-0-	39	1	1141	3	Y	75	77	1			8
							3	4	83	9							
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	3	Y	88	74	1			22
							97	9									
04	1290	N	1022	-0-	-268	-0-	37	1	909	3	Y	69	85	1			6
							76	9									
05	1395	N	837	-0-	-558	-0-	34	1	744	3	Y	53	49	1			10
							1	4	58	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9029	-0-	-2224	-0-	305	1	8566	3	Y	136	139	1			13
							8	4	150	9							
01	11253	X	10236	-0-	-1017	-0-	333	1	9749	3	Y	136	127	1			22
							4	4	150	9							
02	10164	X	7459	-0-	-2705	-0-	209	1	7116	3	Y	117	124	1			15
							5	4	129	9							
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	3	Y	157	130	1			42
							1	4	173	9							
04	9900	X	8570	-0-	-1330	-0-	266	1	8159	3	Y	131	159	1			14
							1	4	144	9							
05	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	250	1	6862	3	Y	109	100	1			23
							1	4	120	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11064	-0-	-1336	-0-	374	1	10489	3	Y	174	173	1			16
							10	4	191	9							
01	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	369	1	10688	3	Y	169	158	1			27
							5	4	186	9							
02	10192	X	9119	-0-	-1073	-0-	256	1	8679	3	Y	161	168	1			20
							7	4	177	9							
03	11284	X	11212	-0-	-72	-0-	287	1	10707	3	Y	197	164	1			53
							1	4	217	9							
04	10920	X	8413	-0-	-2507	-0-	263	1	7999	3	Y	136	173	1			16
							1	4	150	9							
*05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	482	1	13284	3	Y	193	168	1			41
							2	4	212	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							39	4	1	9							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	70	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	65	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							25	4	1	9							
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	69	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	72	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	87	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	280	1	7618	3	Y	203	203	1			18
							12	4	223	9							
01	8370	X	8167	-0-	-203	-0-	272	1	7684	3	Y	186	174	1			30
							6	4	205	9							
02	7560	X	5212	-0-	-2348	-0-	150	1	4903	3	Y	139	151	1			18
							6	4	153	9							
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	232	1	8289	3	Y	237	193	1			62
							1	4	261	9							
04	7890	X	7803	-0-	-87	-0-	250	1	7340	3	Y	193	235	1			20
							1	4	212	9							
05	8153	X	5315	-0-	-2838	-0-	182	1	5057	3	Y	68	71	1			17
							1	4	75	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1330	3	Y	33	32	1			4
							2	4	36	9							
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1375	3	Y	30	28	1			6
							1	4	33	9							
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	93	1	3044	3	Y	79	75	1			10
							3	4	87	9							
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2495	3	Y	65	56	1			19
							72	9									
04	3000	N	3091	-0-	91	91	99	1	2915	3	Y	70	81	1			8
							77	9									
*05	2650	X	2559	-0-	-91	-0-	89	1	2416	3	Y	48	44	1			12
							1	4	53	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4088	3	Y	94	92	1			10
							6	4	103	9							
01	4433	X	3669	-0-	-764	-0-	122	1	3453	3	Y	83	78	1			15
							3	4	91	9							
02	4004	X	3462	-0-	-542	-0-	99	1	3256	3	Y	94	96	1			13
							4	4	103	9							
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	92	1	3262	3	Y	95	80	1			28
							105	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	143	1	4198	3	Y	112	127	1			13
							1	4	123	9							
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	160	1	4226	3	Y	98	88	1			23
							1	4	108	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

12	3813	X	2961	-0-	-852	-0-	101	1	2796	3	Y	55	54	1			5
							3	4	61	9							
01	3627	X	1373	-0-	-2254	-0-	45	1	1316	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
02	3052	X	856	-0-	-2196	-0-	24	1	824	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2976	X	144	-0-	-2832	-0-	3	1	140	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	479	-0-	-2497	-0-	16	1	460	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	16	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	21	1	685	3	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	77	1	1697	3	Y	184	213	1			22
							11	4	202	9							
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	3	Y	146	141	1			27
							5	4	161	9							
02	3360	X	1074	-0-	-2286	-0-	35	1	922	3	Y	103	113	1			17
							4	4	113	9							
03	3720	X	1177	-0-	-2543	-0-	38	1	1011	3	Y	115	97	1			35
							1	4	127	9							
04	3600	X	387	-0-	-3213	-0-	15	1	333	3	Y	35	61	1			9
							39	9									
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	52	48	1			7
							3	4	57	9							
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	3	Y	90	81	1			12
							4	4	99	9							
03	1302	N	728	-0-	-574	-0-	21	1	674	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	3	Y	73	76	1			9
							80	9									
05	1302	N	26	-0-	-1276	-0-	1	1	24	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	17898	-0-	-4081	-0-	619	1	16738	3	Y	467	467	1			38
							27	4	514	9							
01	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	645	1	18179	3	Y	446	418	1			66
							14	4	491	9							
02	16520	X	12287	-0-	-4233	-0-	354	1	11552	3	Y	334	361	1			39
							14	4	367	9							
03	17887	X	13213	-0-	-4674	-0-	349	1	12464	3	Y	362	306	1			95
							2	4	398	9							
04	18720	X	11906	-0-	-6814	-0-	383	1	11193	3	Y	299	366	1			28
							1	4	329	9							
05	19344	X	10483	-0-	-8861	-0-	371	1	9870	3	Y	218	202	1			44
							2	4	240	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	148	-0-	-441	-0-	5	1	130	3	Y	11	13	1			1
							1	4	12	9							
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	8	1	182	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	7	1	217	3	Y	20	20	1			2
							1	4	22	9							
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	24	21	1			5
							26	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5403	-0-	-1262	-0-	188	1	5034	3	Y	156	161	1			14
							9	4	172	9							
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	314	1	8771	3	Y	240	218	1			36
							8	4	264	9							
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	184	1	5951	3	Y	192	204	1			24
							8	4	211	9							
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	191	1	6742	3	Y	218	183	1			59
							1	4	240	9							
04	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	193	1	5649	3	Y	159	200	1			18
							1	4	175	9							
05	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	220	1	5814	3	Y	133	122	1			29
							1	4	146	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	1254	1	42945	3	Y	104	104	1			9
							2	4	114	9							
01	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	683	1	25537	3	Y	55	55	1			9
							61	9									
02	18788	X	15464	-0-	-3324	-0-	329	1	15106	3	Y	26	32	1			3
							29	9									
03	44330	X	15627	-0-	-28703	-0-	292	1	15326	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	19350	X	12253	-0-	-7097	-0-	299	1	11920	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
05	19995	X	9196	-0-	-10799	-0-	238	1	8956	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	29	1	1403	2	N	-0-					70
01	1767	X	1423	-0-	-344	-0-	32	1	1391	2	N	-0-					70
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	2	N	182	182	1			70
							200	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	39	1	1838	2	N	12					82
							13	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	2	N	132	124	1			90
							145	9									
05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	48	1	1635	2	N	-0-					90

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

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

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

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

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

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

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	422	1	2512	3	N	2					159
							2	9									
01	3100	X	1738	-0-	-1362	-0-	200	1	1527	2	N	10	3	1			166
							11	9									
02	2688	N	343	-0-	-2345	-0-	45	1	296	2	N	2					168
							2	9									
03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	553	1	4030	2	N	13					181
							14	9									
04	3000	N	3723	-0-	723	2220	485	1	3230	2	N	7					188
							8	9									
*05	3100	N	3234	-0-	134	2354	466	1	2751	2	N	15	4	1			199
							17	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	371	1	864	3	N	24					167
							26	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	413	1	1090	2	N	101	198	1			70
							111	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	384	1	992	2	N	46					116
							51	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	349	1	918	2	N	36					152
							40	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	417	1	968	2	N	37					189
							41	9									
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	388	1	921	2	N	27	14	1			202
							30	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

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

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

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

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	616	1	3659	3	N	27					100
							30	9									
01	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	2275	1	17374	2	N	137	9	1			228
							151	9									
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1714	1	11167	2	N	90	186	1			132
							99	9									
03	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	1703	1	12419	2	N	97					229
							107	9									
04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1456	1	9708	2	N	72	192	1			109
							79	9									
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1468	1	8673	2	N	74	13	1			170
							81	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

12	DLQ G-10	535	-0-	535	4497	535	3		Y	-0-			154
01	DLQ G-10	566	-0-	566	5063	566	3		Y	-0-			154
02	DLQ G-10	457	-0-	457	5520	457	3		Y	-0-			154
03	DLQ G-10	472	-0-	472	5992	472	3		Y	-0-			154
*04	DLQ G-10	499	-0-	499	6491	499	3		Y	-0-			154
05	DLQ G-10	16	-0-	16	6507	16	3		Y	-0-			154

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					5
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					5
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	852	3			Y	-0-					5
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			Y	-0-					5
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					109
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			Y	-0-					109
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					109
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					109
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

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

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

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

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

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

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	3296	-0-	3296	3296	3296	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4861	-0-	1761	1761	4861	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	183	-0-	183	287	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	557	270	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	118	-0-	118	155	118	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	175	-0-	175	330	175	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

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

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

12	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	621	1	13234	2	N	-0-					-0-
01	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	163	1	12822	2	N	-0-					-0-
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	242	1	10674	2	N	-0-					-0-
03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1100	1	12506	2	N	-0-					-0-
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	1363	1	11594	2	N	-0-					-0-
*05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	1287	1	11902	2	N	-0-					-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1046	-0-	-2333	-0-	36	1	965	2	Y	35	32	1			8
							6	4	39	9							
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	82	1	1792	2	Y	29	29	1			-0-
							15	4	32	9							
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	2	Y	21	21	1			-0-
							12	4	23	9							
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	125	1	2950	2	Y	22	22	1			-0-
							20	4	24	9							
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2414	2	Y	29	29	1			-0-
							13	4	32	9							
05	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	63	1	1513	2	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	33	30	1			7
							3	4	36	9							
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	29	29	1			-0-
							5	4	32	9							
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	22	22	1			-0-
							2	4	24	9							
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	33	33	1			-0-
							3	4	36	9							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	15	15	1			-0-
							4	4	17	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	296	-0-	79 B	-1809844	11 2	1 4	283	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	240	-0-	23 B	-1809821	10 2	1 4	228	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1809821					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-1809821					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-1809821					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1809821					Y	-0-					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3782	-0-	782	782	3782	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	131			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		132	-0-	132	132	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	140	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	140					Y	25	25	1			-0-
03	242	N	102	-0-	-140	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	433		43	-0-	-390	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

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

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		39	-0-	39 B	242	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	-0-	-0-	-242 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84 56	1 9	1202	3	Y	51	83	1			26
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77 155	1 9	1137	2	Y	141	60	1			107
02	1176	N	939	-0-	-237	-0-	44 46	1 9	849	2	Y	42	131	1			18
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	56 111	1 9	1128	2	Y	101	58	1			61
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49 118	1 9	1159	2	Y	107	146	1			22
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54 141	1 9	1192	2	Y	128	89	1			61

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	160	1	2285	3	Y	7	23	1			6
							8	9									
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	159	1	2361	2	Y	15	8	1			13
							17	9									
02	2324	N	1729	-0-	-595	-0-	85	1	1631	2	Y	12	24	1			1
							13	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	30	16	1			15
							33	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	107	1	2512	2	Y	32	43	1			4
							35	9									
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	118	1	2596	2	Y	55	36	1			23
							61	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

12	DLQ G-10		467	-0-	467	1096	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	1469	N	373	-0-	-1096	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73 91	1 9	1046	3	Y	83					83
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	49 32	1 9	402	2	Y	29					112
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55 28	1 9	511	2	Y	25	90	1			47
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					47
04	1170 X	693	-0-	-477	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					47
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					52

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	59	-0-	-249 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	104	-0-	-111 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

12	1581	N	1222	-0-	-359 B	-0-	1187	2	35	9	Y	32	100	1			26
01	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1728	2	109	9	Y	99	68	1			57
02	6989	N	6989	-0-	-0- B	-0-	6824	2	165	9	Y	150	107	1			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6841	N	6841	-0-	-0- B	-0-	6716	2	125	9	Y	114	144	1			70
04	5153	N	5153	-0-	-0- B	-0-	5070	2	83	9	Y	75					145
*05	4625	N	4625	-0-	-0- B	-0-	4545	2	80	9	Y	73					218

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

12	1362	N	993	-0-	-369 B	-0-	875	2	118	9	Y	107	263	1			31
01	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	975	2	182	9	Y	165	114	1			82
02	1036	N	486	-0-	-550 B	-0-	460	2	26	9	Y	24	75	1			31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	941	2	14	9	Y	13	40	1			4
04	1110	N	920	-0-	-190 B	-0-	910	2	10	9	Y	9					13
*05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	904	2	15	9	Y	14					27

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

12	4278	X	3480	-0-	-798	-0-	226	1	3239	3	Y	14	54	1			17
							15	9									
01	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	268	1	3969	2	Y	24	14	1			27
							26	9									
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	Y	42	61	1			8
							46	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3568	2	Y	101	54	1			55
							111	9									
04	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	135	1	3191	2	Y	108	141	1			22
							119	9									
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	2	Y	128	88	1			62
							141	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

12	2449	X	2100	-0-	-349	-0-	136	1	1942	3	Y	20	24	1			7
							22	9									
01	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	93	1	1370	2	Y	49	20	1			36
							54	9									
02	1820	X	260	-0-	-1560	-0-	10	1	197	2	Y	48	72	1			12
							53	9									
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	346	267	1			79
							381	9									
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	2	Y	-0-	79	1			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	20	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

12	DLQ G-10		286	-0-	286	706	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	995	N	289	-0-	-706	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2005	-0-	2005	6008	130	1	1862	3	Y	12	44	1			14
							13	9									
01	3000	N	2136	-0-	-864	5144	134	1	1976	2	Y	24	13	1			25
							26	9									
02	2800	N	872	-0-	-1928	3216	41	1	781	2	Y	45	59	1			11
							50	9									
03	3100	N	1376	-0-	-1724	1492	60	1	1204	2	Y	102	53	1			60
							112	9									
04	3000	N	1571	-0-	-1429	63	59	1	1394	2	Y	107	141	1			26
							118	9									
*05	1636	N	1573	-0-	-63	-0-	63	1	1374	2	Y	124	85	1			65
							136	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	573	-0-	-667	-0-	37	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	4	-0-	-1205	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	13	9	1			7
							14	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	159	1	2270	3	Y	10	25	1			7
							11	9									
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	146	1	2168	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
02	2296	X	2295	-0-	-1	-0-	112	1	2136	2	Y	43	53	1			7
							47	9									
03	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	110	1	2216	2	Y	102	53	1			56
							112	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	Y	107	141	1			22
							118	9									
05	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	99	1	2168	2	Y	119	83	1			58
							131	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	307	-0-	-499	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	249	-0-	-283	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	Y	20	12	1			8
							22	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

12	DLQ G-10		900	-0-	900	3534	47	1	671	3	Y	165	144	1			43
							182	9									
01	3000	N	842	-0-	-2158	1376	35	1	519	2	Y	262	110	1			195
							288	9									
02	2365	N	989	-0-	-1376	-0-	32	1	607	2	Y	318	450	1			63
							350	9									
03	899	N	753	-0-	-146	-0-	30	1	611	2	Y	102	80	1			85
							112	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	27	1	642	2	Y	107	165	1			27
							118	9									
05	1085	N	652	-0-	-433	-0-	24	1	534	2	Y	85	65	1			47
							94	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

12	DLQ G-10		1320	-0-	1320	3986	85	1	1221	3	Y	13	27	1			6
							14	9									
01	3000	N	1305	-0-	-1695	2291	81	1	1198	2	Y	24	12	1			18
							26	9									
02	2800	N	1134	-0-	-1666	625	55	1	1042	2	Y	34	48	1			4
							37	9									
03	1929	N	1304	-0-	-625	-0-	59	1	1178	2	Y	61	33	1			32
							67	9									
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	47	1	1118	2	Y	65	85	1			12
							72	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	90	61	1			41
							99	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

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

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	949	-0-	-539	-0-	56	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1184	-0-	-676	-0-	44	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1629	-0-	-51	-0-	126	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	212	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	893	-0-	-905	-0-	54	1	839	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2015	-0-	-1364	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2063	-0-	-989	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	24	7			12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	N	-0-					47
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					47
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	3	N	-0-					47
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					47

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1788	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1802	1	8267	2	N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1876	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1823	1	8193	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9509	-0-	-1	-0-	1731	1	7778	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9825	-0-	-2	-0-	1862	1	7963	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1121	1	616	2	N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1146	1	591	2	N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1243	1	286	2	N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1384	1	262	2	N	-0-					-0-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1421	1	584	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	355	1	196	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	363	1	188	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	316	1	72	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	264	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	252	1	103	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

12	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1986	1	2596	2	N	-0-					10
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1998	1	2747	2	N	-0-					10
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	2000	1	2379	2	N	3					13
							3	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	2000	1	2527	2	N	-0-					13
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	2000	1	2600	2	N	-0-					13
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1998	1	2759	2	N	-0-	3	6			10

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			6

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	3	6			6

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					6
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			5

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

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

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

12	10633	X	10543	-0-	-90	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9057	-0-	-211	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
03	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10320	-0-	-150	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10240	-0-	-579	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	708	-0-	-1276	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1257	4257	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2234	-0-	-866	391	2234	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	150	1	687	2	N	72					77
							79	9									
01	1271	N	870	-0-	-401	-0-	156	1	714	2	N	-0-					77
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	169	1	681	2	N	-0-					77
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	163	1	732	2	N	-0-					77
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	134	1	603	2	N	-0-					77
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	136	1	584	2	N	-0-					77

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1	9	N	1					1
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					1

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2875	2	4	9	N	4					62
01	2883	N	2826	-0-	-57	-0-	2826	2			N	-0-					62
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2488	2	7	9	N	6					68
03	2883	N	2719	-0-	-164	-0-	2718	2	1	9	N	1					69
04	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	2551	2	7	9	N	6					75
05	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2	9	N	2					77

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	2	N	-0-			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-			-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	72	1	772	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	946	-0-	-139	-0-	74	1	872	2	N	-0-			-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			1
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			1
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-			1
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-			1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			1
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	182	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	152	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	141	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	2	N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-			-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	160	1	1236	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	883	2	195	9	N	177	170	1			23
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					23
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					23
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					23

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					13
01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					13
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	2747	2			N	-0-					13
03	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2			N	-0-					13
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					13
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					13

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	260	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	186	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	171	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	234	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1567	2	N	-0-					-0-
*05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	187	1	1449	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					4
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					4
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					4
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					4
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					4
05	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			N	-0-					4

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	77	1	698	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	71	1	499	2	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	71	1	533	2	N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	52	1	404	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	575	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3107	-0-	-1295	-0-	556	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2734	-0-	-1130	-0-	543	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3093	-0-	-1030	-0-	563	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	527	1	2366	2	N	-0-					-0-
*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	679	1	2902	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

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

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	450	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	426	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	445	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	419	1	1749	2	N	16					16
							18	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	410	1	1739	2	N	-0-					16
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	385	1	1605	2	N	-0-					16

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-					15
01	2755	N	2699	-0-	-56	-0-	2699	2			N	-0-					15
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					15
03	2790	X	2010	-0-	-780	-0-	2010	2			N	-0-					15
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					15
05	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3839	-0-	-837	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4521	-0-	-759	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					1
01	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2			N	-0-					1
02	2744	X	2286	-0-	-458	-0-	2286	2			N	-0-					1
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					1
04	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	2			N	-0-					1
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					1

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	731	2	N	-0-					1
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	78	1	678	2	N	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	N	-0-					1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	82	1	615	2	N	-0-					1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	558	2	N	-0-					1

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	378	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	389	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	415	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	426	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	393	1	1765	2	N	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	457	1	1955	2	N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4187	2	67	9	N	61					61
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					61
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					61
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					61

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	N	5					5
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					5
04	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			N	-0-					5
05	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	2417	2			N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

12	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	587	2	51	9	N	46					46
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					46
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					46
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					46

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	N	7					7
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2960	2	4	9	N	4					4
04	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3130	2			N	-0-					4
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
01	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2269	-0-	-111	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1021	-0-	-436	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1205	-0-	-111	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	1186	2	1	9	N	1					1
04	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-					1
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-					1

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4172	-0-	-354	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4409	2	8	9	N	7					7
03	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	2			N	-0-					7
04	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					7
05	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2			N	-0-					7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					4
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					4
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					4
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1218	2	7	9	N	6					6
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					6
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					6
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					6

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	386	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	407	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3132	-0-	-844	-0-	391	1	2741	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3391	-0-	-1011	-0-	397	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	362	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	344	1	2665	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	316	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	292	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	279	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	272	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	2	N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	269	1	1150	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4459	-0-	-129	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2562	-0-	-168	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

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

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3029	-0-	-71	13	300	1	2729	2	N	-0-					-0-
01	2950	N	2937	-0-	-13	-0-	303	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	300	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	276	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	237	1	1835	2	N	-0-					-0-
*05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	265	1	2053	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	2	24	9	N	22					22
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					22

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	90	1	823	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	94	1	819	2	N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	91	1	637	2	N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	79	1	598	2	N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	62	1	479	2	N	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	77	1	595	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	933	-0-	-579	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	15					15
							17	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	2	N	-0-					15
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	2	N	-0-					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	728	N	607	-0-	-121	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2328	2	15	9	N	14					14
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					14

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3463	2	232	9	N	211					211
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4026	2	32	9	N	29					240
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4153	2	235	9	N	214	139	1			315
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4148	2	11	9	N	10					155

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1536	-0-	-340	-0-	1502	2	34	9	N	31					31
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					31
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					31
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					31

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	311	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	307	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	315	1	2203	2	N	1					1
							1	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	314	1	2363	2	N	-0-					1
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	285	1	2203	2	N	-0-					1
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	292	1	2260	2	N	-0-					1

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6272	-0-	-1912	-0-	1125	1	5147	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	1095	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5279	-0-	-2029	-0-	1049	1	4230	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5887	-0-	-1894	-0-	1071	1	4816	2	N	-0-					-0-
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1433	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5085	-0-	-1177	-0-	964	1	4121	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2609	-0-	-1115	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

12	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3359	-0-	-449	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	1187	2	22	9	N	20					20
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					20
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					20
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					20

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	100	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	102	1	887	2	N	-0-					-0-
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	85	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	102	1	765	2	N	-0-					-0-
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	91	1	701	2	N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	63	1	488	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

12	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	974	-0-	-483	-0-	974	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	44	1	200	2	N	-0-					-0-
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	43	1	196	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	N	6					6
							7	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	36	1	161	2	N	-0-					6
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	36	1	162	2	N	-0-					6
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	28	1	118	2	N	-0-					6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	205	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	202	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	208	1	838	2	N	3					3
							3	9									
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	201	1	904	2	N	-0-					3
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	183	1	823	2	N	-0-					3
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	204	1	874	2	N	-0-					3

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1960	-0-	-252	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6362	-0-	-1388	-0-	630	1	5732	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	615	1	5356	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5444	-0-	-2004	-0-	680	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5794	-0-	-2452	-0-	679	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	5925	-0-	-2055	-0-	678	1	5247	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	706	1	5461	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	351	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	294	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	281	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	288	1	1205	2	N	15					15
							17	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	367	1	1555	2	N	-0-					15
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	375	1	1565	2	N	-0-					15

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	232	1	3145	2	N	-0-					5
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	241	1	3090	2	N	-0-					5
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	249	1	2689	2	N	-0-					5
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	258	1	3042	2	N	1					6
							1	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	266	1	2923	2	N	-0-					6
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	263	1	2910	2	N	-0-					6

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	27	1	287	2	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	191	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	195	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	197	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	200	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	215	1	2366	2	N	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	218	1	2408	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	795	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	789	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4037	-0-	-79	-0-	802	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	805	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	787	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	833	1	3564	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3824	-0-	-1291	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3530	-0-	-502	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

12	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	292	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	314	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	309	1	1247	2	N	4					4
							4	9									
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	312	1	1404	2	N	-0-					4
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	294	1	1320	2	N	-0-					4
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	281	1	1200	2	N	-0-					4

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	29	1	663	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	2	N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	31	1	655	2	N	-0-					-0-
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	35	1	151	2	N	1					1
							1	9									
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	35	1	146	2	N	15					16
							17	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	42	1	179	2	N	-0-					16
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	46	1	191	2	N	-0-					16

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1332	1	6097	2	N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	1381	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1392	1	5614	2	N	1					1
							1	9									
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1331	1	5982	2	N	-0-					1
04	7050	X	6779	-0-	-271	-0-	1234	1	5545	2	N	-0-					1
05	7285	X	6633	-0-	-652	-0-	1257	1	5376	2	N	-0-					1

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	303	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	290	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1022	-0-	-294	-0-	202	1	816	2	N	4					4
							4	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	313	1	1407	2	N	-0-					4
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	291	1	1307	2	N	-0-					4
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	281	1	1204	2	N	-0-					4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	29	1	308	2	N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	263	1	3882	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	261	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3218	-0-	-618	-0-	208	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	245	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	218	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	242	1	3777	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	588	2	32	9	N	29					29
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					29
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					29

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	777	-0-	-511	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	388	1	3530	2	N	-0-					-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	485	1	4224	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	498	1	3484	2	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	513	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	560	1	4330	2	N	-0-					-0-
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	582	1	4502	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	458	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	452	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2344	-0-	-8	-0-	463	1	1868	2	N	12					12
							13	9									
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	436	1	1960	2	N	-0-					12
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	455	1	2045	2	N	-0-					12
05	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	474	1	2026	2	N	-0-					12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	196	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	194	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1481	-0-	-227	-0-	185	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	744	-0-	-1240	-0-	87	1	657	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	259	1	2003	2	N	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1243	-0-	-157	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					110
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					110
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					110
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					110
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					110
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					110

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	218	1	996	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	217	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	227	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	222	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	211	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	226	1	969	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1957	-0-	-554	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2146	-0-	-10	-0-	2063	2	83	9	N	75					75
03	2294	X	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			N	-0-					75
04	2640	N	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					75
05	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					75

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	1793	2			N	-0-					16
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					16
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					16
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					16
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					16
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	784	N	610	-0-	-174	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					25
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					25
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					25
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					25
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					25

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

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

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3440	-0-	-508	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2921	-0-	2921	8703	185	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	11636	X	2933	-0-	-8703	-0-	188	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	183	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2766	2	Y	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	179	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	175	1	2741	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	278	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	289	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	287	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	260	1	1869	2	N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	242	1	1817	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					23
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	N	-0-					23
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	2	N	-0-					23
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	85	1	1005	2	N	-0-					23
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	2	N	-0-					23
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					10
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					10
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					10
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4941	-0-	-127	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5223	-0-	-387	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8147	-0-	-68	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6932	-0-	-1076	-0-	6928	2	4	9	N	4					4
03	8866	X	7930	-0-	-936	-0-	7930	2			N	-0-					4
04	8580	X	7595	-0-	-985	-0-	7595	2			N	-0-					4
05	8153	X	7664	-0-	-489	-0-	7625	2	39	9	N	35					39

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3562	-0-	-162	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3462	2	10	9	Y	9	21	1			8
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3375	2	11	9	Y	10					18
02	3248	X	2994	-0-	-254	-0-	2988	2	6	9	Y	5					23
03	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3267	2	7	9	Y	6	22	1			7
04	3480	X	2886	-0-	-594	-0-	2880	2	6	9	Y	5					12
05	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3133	2	3	9	Y	3					15

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
*05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1948	-0-	-964	-0-	1942	2	6	9	N	5					5
03	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2497	2			N	-0-					5
04	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2			N	-0-					5
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					5

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	651	N	157	-0-	-494	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9108	-0-	-99	-0-	626	1	8482	2	N	-0-					8
01	9207	X	8859	-0-	-348	-0-	640	1	8219	2	N	-0-					8
02	8204	X	7853	-0-	-351	-0-	666	1	7187	2	N	-0-					8
03	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	683	1	8067	2	N	-0-					8
04	8820	X	8145	-0-	-675	-0-	678	1	7467	2	N	-0-					8
*05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	757	1	8377	2	N	1	1	6			8
							1	9									

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	795	-0-	-538	-0-	795	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	2390	2	7	9	Y	6	16	1			9
01	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2265	2	8	9	Y	7					16
02	2352	X	2104	-0-	-248	-0-	2100	2	4	9	Y	4					20
03	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2257	2	4	9	Y	4	16	1			8
04	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	2019	2	4	9	Y	4					12
05	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2112	2	2	9	Y	2					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-					125
01	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	194	1	2485	2	N	-0-					125
02	2576	N	2137	-0-	-439	-0-	181	1	1956	2	N	-0-					125
03	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	195	1	2306	2	N	-0-					125
04	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	200	1	2198	2	N	-0-					125
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	194	1	2145	2	N	-0-					125

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1022	-0-	-628	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					19
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					19
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					19
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					19
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					19
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					19

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	944	2	15	9	N	14					14
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					14
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					14
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					14

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1226	-0-	-370	-0-	1222	2	4	9	N	4					4
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					4
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2			N	-0-					4
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1241	2	39	9	N	35					39

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	100	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	103	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	98	1	1088	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	67	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	72	1	921	2	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	80	1	863	2	N	-0-					-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	73	1	868	2	N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	75	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	932	-0-	-122	-0-	77	1	855	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					2
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					2
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	2			N	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

12	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1755	-0-	-289	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

12	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	2662	-0-	-5677	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	41	-0-	-8112	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	1	-0-	-7889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

12	4712	X	3836	-0-	-876	-0-	243	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3834	-0-	-847	-0-	246	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3590	-0-	-274	-0-	232	1	3358	2	N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	277	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	244	1	3695	2	N	-0-					-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	242	1	3783	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

12	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	122	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	119	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

12	3968	X	3722	-0-	-246	-0-	236	1	3486	2	N	-0-					32
01	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	235	1	3426	2	N	-0-					32
02	3584	X	3046	-0-	-538	-0-	197	1	2849	2	N	-0-					32
03	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	209	1	3218	2	N	-0-					32
04	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	197	1	2989	2	N	-0-					32
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	228	1	3561	2	N	-0-					32

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

12	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	322	1	4763	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	323	1	4707	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4338	-0-	-450	-0-	280	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	298	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	284	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	305	1	4763	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

12	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2013	-0-	-147	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

12	10168	X	10009	-0-	-159	-0-	634	1	9375	2	Y	-0-					-0-
01	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	645	1	9392	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8958	-0-	-226	-0-	579	1	8379	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	597	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	9445	-0-	-245	-0-	584	1	8861	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9655	-0-	-358	-0-	580	1	9075	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

12	3649	X	2939	-0-	-710	-0-	300	1	2633	3	N	5					28
							6	9									
01	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	276	1	2268	2	N	-0-	20	1			8
02	2492	X	2289	-0-	-203	-0-	175	1	2110	2	N	4					12
							4	9									
03	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	265	1	2295	2	N	9					21
							10	9									
04	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	238	1	2207	2	N	2					23
							2	9									
05	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	230	1	2037	2	N	2	21	1			4
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	272	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	259	1	3773	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3085	-0-	-779	-0-	199	1	2886	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	800	1	12313	2	Y	-0-					-0-
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	781	1	11847	2	Y	-0-					-0-
*05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	757	1	11828	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	1627	1	24036	2	Y	-0-			-0-
01	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	1633	1	23799	2	Y	-0-			-0-
02	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	1467	1	21241	2	Y	-0-			-0-
03	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	1530	1	23544	2	Y	-0-			-0-
04	24840	X	23954	-0-	-886	-0-	1482	1	22472	2	Y	-0-			-0-
05	25668	X	24260	-0-	-1408	-0-	1459	1	22801	2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	73	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	65	1	942	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	61	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	62	1	946	2	N	-0-			-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	59	1	899	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	52	1	816	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	326	1	4816	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	329	1	4786	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	279	1	4045	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	320	1	4921	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	291	1	4410	2	N	-0-			-0-
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4930	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1	1337	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	94	1	1367	2	N	-0-			-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	140	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	77	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	83	1	1291	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	369	1	5450	2	N	-0-			165
01	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	358	1	5215	2	N	-0-			165
02	5292	X	4633	-0-	-659	-0-	299	1	4334	2	N	-0-			165
03	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	341	1	5251	2	N	-0-			165
04	5640	X	4902	-0-	-738	-0-	303	1	4599	2	N	-0-			165
05	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	327	1	5106	2	N	-0-			165

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	462	1	5724	2	Y	-0-	3	7			5
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	729	1	8744	2	Y	4					9
							4	9									
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	436	1	5101	2	Y	-0-					9
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	487	1	5727	2	Y	-0-					9
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	479	1	5584	2	Y	-0-					9
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	466	1	4006	2	Y	-0-					9

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	1624	-0-	-858	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-	1	7			1
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2171	2	Y	1					2
							1	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	128	1	1497	2	Y	-0-					2
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	2	Y	-0-					2
04	600	N	1584	-0-	984	984	125	1	1459	2	Y	-0-					2
*05	2311	N	1327	-0-	-984	-0-	138	1	1189	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-	16	7			79
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	N	16					95
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	1740	2			N	-0-					95
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					95
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					95
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					95

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	217	1	4622	2	N	-0-					162
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	225	1	3863	2	N	-0-					162
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	174	1	3495	2	N	-0-					162
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	186	1	3617	2	N	-0-					162
04	5760	X	3607	-0-	-2153	-0-	189	1	3418	2	N	-0-					162
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	108	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	312	1	4220	2	N	-0-					24
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	281	1	4190	2	N	-0-					24
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	278	1	3914	2	N	-0-					24
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	278	1	3929	2	N	-0-					24
04	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	274	1	3692	2	N	-0-					24
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					24

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	1130	-0-	-3179	-0-	2	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	1797	-0-	-2487	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	209	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	230	1	5093	2	N	-0-					-0-
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	193	1	4726	2	N	-0-					-0-

TEXAS RRR OIL & GAS INC 847975
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

12	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	454	1	4178	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	420	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4131	-0-	-153	-0-	384	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	427	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	414	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	441	1	4028	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

12	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	300	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	376	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	295	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	325	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	341	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	349	1	3181	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	51	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	54	1	525	2	N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	52	1	484	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	170	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	162	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	145	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	156	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	161	1	1470	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

12	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	271	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	244	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2292	-0-	-4	-0-	213	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	264	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	247	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2230	-0-	-312	-0-	220	1	2010	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	496	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	472	1	4545	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4521	-0-	-183	-0-	420	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	463	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	451	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	478	1	4367	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	217	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	192	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	203	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	197	1	1817	2	N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	208	1	1901	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	74	1	685	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	71	1	654	2	N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	75	1	684	2	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8342	-0-	-1020	-0-	1506	1	6719	2	Y	106					135
							117	9									
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	2230	1	7731	2	Y	112	149	1			98
							123	9									
02	8680	X	7342	-0-	-1338	-0-	1881	1	5391	2	Y	64					162
							70	9									
03	9610	X	7450	-0-	-2160	-0-	297	1	7007	2	Y	133	148	1			147
							146	9									
04	9750	X	7652	-0-	-2098	-0-	478	1	7082	2	Y	84	94	1			137
							92	9									
05	10075	X	6962	-0-	-3113	-0-	6890	2	72	9	Y	65					202

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1140	-0-	-1433	-0-	204	1	911	2	Y	23					129
							25	9									
01	2573	X	1375	-0-	-1198	-0-	302	1	1047	2	Y	24	32	1			121
							26	9									
02	1344	N	870	-0-	-474	-0-	221	1	634	2	Y	14					135
							15	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	2	Y	28	32	1			131
							31	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	104	1	1536	2	Y	76	84	1			123
							84	9									
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1824	2	64	9	Y	58					181

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

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

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	62	1	142	3	N	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	75	1	144	2	N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	53	1	113	2	N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	21	1	56	2	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	43	1	97	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

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

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2					2
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-					2

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	30	-0-	30	120	30	4			N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					150

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	343	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	380	1	6374	2	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	337	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	352	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	373	1	6067	2	N	-0-					-0-
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	375	1	6395	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9122	-0-	-364	-0-	459	1	8663	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7190	-0-	-1676	-0-	405	1	6785	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	5278	-0-	-3598	-0-	317	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8643	-0-	-1184	-0-	429	1	8214	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6231	-0-	-3279	-0-	361	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7710	-0-	-1404	-0-	427	1	7283	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	141	1	2660	2	N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	158	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	122	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	132	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2437	-0-	-263	-0-	141	1	2296	2	N	-0-					-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	152	1	2595	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1037	-0-	-503	-0-	62	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	85	1	1381	2	N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) //CONT.// 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

12	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	725	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	852	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	727	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	782	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3135	-0-	135	135	858	1	2277	2	N	-0-					-0-
*05	3033	N	2898	-0-	-135	-0-	891	1	2007	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

12	403	N	395	-0-	-8	-0-	120	1	275	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	149	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	112	1	241	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	117	1	304	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	119	1	315	2	N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1612	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1711	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1535	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1669	1	4336	2	N	-0-					-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1609	1	4267	2	N	-0-					-0-
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1724	1	3885	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					43
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					43
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					43
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					85
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					85
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					85
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					85
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				127
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				127
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-				127
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				127
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				127
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

12	713	N	677	-0-	-36	-0-	635	3	42	9	N	38	164	1		157
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	666	3	29	9	N	26				183
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	589	3	7	9	N	6				189
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15				204
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	942	3	28	9	N	25				229
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	946	3	34	9	N	31				260

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-				155
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	3			N	-0-				155
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	208	3			N	-0-				155
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3				158
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3				161
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1				162

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF. 14155 - 15704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13385 - 14193

12	14105 X	13704	-0-	-401	-0-	815	1	12889	2	N	-0-					-0-
01	14105 X	13502	-0-	-603	-0-	504	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12208 X	11415	-0-	-793	-0-	886	1	10529	2	N	-0-					-0-
03	13516 X	13419	-0-	-97	-0-	1082	1	12337	2	N	-0-					-0-
04	13260 X	12786	-0-	-474	-0-	777	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	13702 X	13395	-0-	-307	-0-	805	1	12590	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

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

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23963	X	12115	-0-	-11848	-0-	570	1	7219	2	N	-0-					-0-
							4326	4									
01	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	810	1	7217	2	N	-0-					-0-
							18184	4									
02	21644	X	18472	-0-	-3172	-0-	966	1	2324	2	N	-0-					-0-
							15182	4									
03	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	581	1	1955	2	N	-0-					-0-
							16722	4									
04	25380	X	5667	-0-	-19713	-0-	228	1	620	2	N	-0-					-0-
							4819	4									
05	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

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

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

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

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65472	X	34707	-0-	-30765	-0-	1634 12393	1 4	20680	2	N	-0-					-0-
01	65472	X	47916	-0-	-17556	-0-	1479 33243	1 4	13194	2	N	-0-					-0-
02	59136	X	28613	-0-	-30523	-0-	1496 23517	1 4	3600	2	N	-0-					-0-
03	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	1789 51531	1 4	6026	2	N	-0-					-0-
04	51078	X	51078	-0-	-0-	-0-	2058 43431	1 4	5589	2	N	-0-					-0-
05	47926	X	43634	-0-	-4292	-0-	2298 36352	1 4	4984	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	558	-0-	-1147	-0-	34 199	1 4	325	2	N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	43 859	1 4	337	2	N	-0-					-0-
02	840	X	305	-0-	-535	-0-	22 251	1 4	32	2	N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	88 1572	1 4	150	2	N	-0-					-0-
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	76 1604	1 4	206	2	N	-0-					-0-
*05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	101 1593	1 4	219	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	34	1	317	2	N	-0-			-0-
							195	4							
01	558	N	375	-0-	-183	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
							260	4							
02	448	N	302	-0-	-146	-0-	22	1	32	2	N	-0-			-0-
							248	4							
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	16	1	28	2	N	-0-			-0-
							290	4							
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
							269	4							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

12	4681	X	5	-0-	-4676	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	367	1	2903	2	N	-0-			-0-
							7409	4							
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	450	1	668	2	N	-0-			-0-
							5159	4							
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	163	2	N	-0-			-0-
							1712	4							
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42439	X	20835	-0-	-21604	-0-	1279	1	12116	2	N	-0-					-0-
							7440	4									
01	42439	X	30466	-0-	-11973	-0-	1048	1	8282	2	N	-0-					-0-
							21136	4									
02	38332	X	10641	-0-	-27691	-0-	763	1	1132	2	N	-0-					-0-
							8746	4									
03	20832	X	15505	-0-	-5327	-0-	757	1	1285	2	N	-0-					-0-
							13463	4									
04	29490	X	976	-0-	-28514	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
							830	4									
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
							33	4									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
							68	4									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
							134	4									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
							115	4									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							20	4									

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44795	X	11532	-0-	-33263	-0-	543	1	6871	2	N	-0-					-0-
							4118	4									
01	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					N	-0-					-0-
02	35308	X	-0-	-0-	-35308	-0-					N	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

12	465	N	225	-0-	-240	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
							80	4									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
							436	4									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	N	-0-					-0-
							377	4									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
							419	4									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
							442	4									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	518	-0-	-505	-0-	56 1	1 9	461	2	N	1	5	1			36
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					36
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4	4	1			36
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12	12	1			36
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7	7	1			36
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			N	-0-					36

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	1	4	1			2
							1	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	158	-0-	-462	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	588	N	200	-0-	-388	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	9	-0-	-270	-0-	1	1	7	2	N	1	3	1			1
							1	9									
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					1
02	476	N	76	-0-	-400	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			1
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	111	-0-	-416	-0-	12	1	99	2	N	-0-	85	1			1
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					1
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	180	2	2	9	N	2	2	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			1
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	471	-0-	-614	-0-	51	1	419	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			Y	-0-					2
02	980	N	562	-0-	-418	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		551	-0-	551	551	547	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		398	-0-	398	949	398	2			Y	-0-					2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	1143	-0-	-3848	-0-	123	1	1019	2	N	1	8	1			68
							1	9									
01	4991	X	3242	-0-	-1749	-0-	3242	2			N	-0-					68
02	4508	X	1618	-0-	-2890	-0-	1597	2	21	9	N	19	19	1			68
03	4526	X	2324	-0-	-2202	-0-	2324	2			N	-0-					68
04	4380	X	2686	-0-	-1694	-0-	2663	2	23	9	N	21	21	1			68
05	3255	X	1452	-0-	-1803	-0-	1452	2			N	-0-					68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	N	1	5	1			6
01	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					6
02	364	N	153	-0-	-211	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1			6
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1			6
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			6
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	297	-0-	-1253	-0-	32	1	264	2	N	1	5	1			4
							1	9									
01	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	2			N	-0-					4
02	1400	N	632	-0-	-768	-0-	624	2	8	9	N	7	7	1			4
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					4
04	1230	N	904	-0-	-326	-0-	896	2	8	9	N	7	7	1			4
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					4

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2021 - WELL PLUGGED 4-10-2021

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021 - WELL PLUGGED 4-12-2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252		16961	-0-	1709	1709	16832	3	129	9	N	117	183	1			67
01	17735		15639	-0-	-2096	-0-	15476	3	163	9	N	148	179	1			36
02	15052		14414	-0-	-638	-0-	14286	3	128	9	N	116					152
03	15252		14930	-0-	-322	-0-	14805	3	125	9	N	114	178	1			88
04	14760		13990	-0-	-770	-0-	13881	3	109	9	N	99					187
05	15252		10571	-0-	-4681	-0-	10512	3	59	9	N	54	183	1			58

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	57 12	1 9	261	3	Y	11					391
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55 24	1 9	256	3	Y	22	21	1			392
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	303	3	Y	29					421
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5 26	1 9	290	3	Y	24					445
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	5 20	1 9	293	3	Y	18					463
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					463

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	519	1	2377	3	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	495	1	2316	3	Y	34					34
							37	9									
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	42	1	10625	3	Y	20					54
							22	9									
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	41	1	12745	3	Y	9	24	1			39
							10	9									
*04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	39	1	13820	3	Y	2					41
							2	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					41

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	17	1	973	2	Y	10	97	1			-0-
							11	9									
01	1054	N	110	-0-	-944	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	11	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	391	-0-	-632	-0-	7	1	365	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

12	310	N	26	-0-	-284	-0-	2	1	23	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	460	6	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	1235	N	775	-0-	-460	-0-	8	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	321	-0-	-175	-0-	6	1	304	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					3
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	30	1	576	2	Y	6					9
							7	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	4					7
							4	9									
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	2					9
							2	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					80
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	130	1	366	3	N	-0-					80
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	430	1	4574	3	N	50					182
							55	9									
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	424	1	4118	3	N	4	1	8			185
							4	9									
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	776	1	5114	3	N	85	179	1	18	8	73
							94	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	441	1	4066	3	N	25	19	8			79
							28	9									
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	N	-0-					79
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					79

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

12	713	N	655	-0-	-58	-0-	56	1	595	2	N	4	2	1			27
							4	9									
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	44	1	492	2	N	5	5	1			27
							6	9									
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	36	1	432	2	N	7	7	1			27
							8	9									
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	44	1	485	2	N	7	5	1			29
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	9	10	1			28
							10	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	6	5	1			29
							7	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	222	1	2349	2	N	6	4	1			101
							7	9									
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	229	1	2578	2	N	9	8	1			102
							10	9									
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	12	12	1			102
							13	9									
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	12	8	1			106
							13	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	222	1	2369	2	N	13	16	1			103
							14	9									
*05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	230	1	2043	2	N	10	8	1			105
							11	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	535	-0-	-178	-0-	46	1	482	2	N	6	3	1			11
							7	9									
01	713	N	39	-0-	-674	-0-	3	1	36	2	N	-0-	5	1			6
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	808	2	N	10	7	1			9
							11	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	12	7	1			14
							13	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	5	13	1			6
							6	9									
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	63	1	559	2	N	10	4	1			12
							11	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	1	4	8	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	8	1	6	8	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	12	1	5	8	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	1	1	8	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1	3	8	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	9	1	1	8	29

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	33	1			107
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	9	1			98
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	12	1			86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			82

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	4	1	1	8	25
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	12	10	1	1	8	26
							13	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	16	1	1	8	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19	22	1	1	8	27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			30

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	252	1	2667	2	N	68	183	1	5	8	86
							75	9									
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	207	1	2333	2	N	45	8	1	7	8	116
							50	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	49	12	1	5	8	148
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1529	2	N	45	9	1	1	8	183
							50	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	226	1	2418	2	N	127	193	1	4	8	113
							140	9									
*05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	219	1	1945	2	N	119	9	1	1	8	222
							131	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	929	1	9841	2	N	401	76	1	245	8	504
							441	9									
01	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	850	1	9573	2	N	457	163	1	325	8	473
							503	9									
02	8904	X	6993	-0-	-1911	-0-	493	1	5933	2	N	515	247	1	254	8	487
							567	9									
03	9858	X	8561	-0-	-1297	-0-	682	1	7466	2	N	375	177	1	64	8	621
							413	9									
04	9540	X	8933	-0-	-607	-0-	726	1	7763	2	N	404	345	1	187	8	493
							444	9									
05	9858	X	7236	-0-	-2622	-0-	696	1	6184	2	N	324	176	1	64	8	577
							356	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	208	1	2201	2	N	60	18	1	26	8	88
							66	9									
01	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	127	1	1433	2	N	72	39	1	34	8	87
							79	9									
02	1960	N	903	-0-	-1057	-0-	62	1	747	2	N	85	59	1	26	8	87
							94	9									
03	2232	N	816	-0-	-1416	-0-	61	1	672	2	N	75	42	1	7	8	113
							83	9									
04	1590	N	482	-0-	-1108	-0-	34	1	363	2	N	77	82	1	19	8	89
							85	9									
05	992	N	405	-0-	-587	-0-	34	1	302	2	N	63	41	1	6	8	105
							69	9									

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	130	1	1372	2	N	32	10	1	8	8	172
							35	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	977	2	N	34	21	1	11	8	174
							37	9									
02	1540	N	731	-0-	-809	-0-	53	1	632	2	N	42	32	1	9	8	175
							46	9									
03	1550	N	308	-0-	-1242	-0-	21	1	231	2	N	51	150	1	2	8	74
							56	9									
04	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	2	1	26	2	N	41	39	1	5	8	71
							45	9									
05	806	N	47	-0-	-759	-0-	2	1	19	2	N	24	21	1	2	8	72
							26	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	282	1	2984	2	N	3					162
							3	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	247	1	2787	2	N	-0-					162
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	193	1	2324	2	N	-0-					162
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	2	N	6	53	1			115
							7	9									
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	212	1	2263	2	N	-0-					115
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					115

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	598	1	6328	2	N	41	5	1	12	8	81
							45	9									
01	7874	X	6157	-0-	-1717	-0-	498	1	5615	2	N	40	10	1	16	8	95
							44	9									
02	6804	X	6362	-0-	-442	-0-	485	1	5834	2	N	39	15	1	13	8	106
							43	9									
03	7533	X	5569	-0-	-1964	-0-	462	1	5060	2	N	43	11	1	3	8	135
							47	9									
04	6810	X	5617	-0-	-1193	-0-	475	1	5075	2	N	61	22	1	9	8	165
							67	9									
05	7037	X	5036	-0-	-2001	-0-	505	1	4485	2	N	42	11	1	3	8	193
							46	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	55	1	585	2	N	5	4	1	2	8	142
							6	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	2	4	1			140
							2	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	N	4	2	1	3	8	139
							4	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	N	2	1	8			140
							2	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	686	2	N	2	1	1	2	8	139
							2	9									
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	52	1	462	2	N	1	1	8			139
							1	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-	5	1			17
01	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-	2	1			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	N	46	5	1	5	8	135
							51	9									
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	405	1	4565	2	N	60	12	1	7	8	176
							66	9									
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	2	N	80	18	1	5	8	233
							88	9									
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	N	104	201	1	1	8	135
							114	9									
04	570	X	274	-0-	-296	-0-	17	1	185	2	N	65	25	1	4	8	171
							72	9									
05	589	X	13	-0-	-576	-0-	1	2	12	9	N	11	12	1	1	8	169

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10207	2	6	9	Y	5	7	1			3
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10171	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	8316	X	8224	-0-	-92	-0-	8220	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9744	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9565	2	9	9	Y	8	8	1			3
*05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9982	2	9	9	Y	8	8	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	433	-0-	-2977	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	224	-0-	-2996	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	375	-0-	-3221	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	355	-0-	-3125	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	300	-0-	-3296	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	64	87	1			15
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	55	44	1			26
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	51	44	1			33
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1061	2	14	9	Y	13					13
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1075	2	11	9	Y	10					23
02	1260	N	907	-0-	-353	-0-	885	2	22	9	Y	20	43	1			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	Y	8					8
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-	8	1			-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	9	1	872	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2085	-0-	-295	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	38	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	5	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					56
01	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			Y	-0-					56
02	2668	N	2638	-0-	-30	-0-	2638	2			Y	-0-					56
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					56
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-	21	1			35
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	29	1	2623	2	Y	-0-					35

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

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

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2590	2	57	9	Y	52	72	1			8
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	85	1	2355	2	Y	46	36	1			18
							51	9									
02	2408	X	2123	-0-	-285	-0-	55	1	2023	2	Y	41	36	1			23
							45	9									
03	2666	X	2317	-0-	-349	-0-	10	1	2297	2	Y	9	10	1			22
							10	9									
04	2580	X	1792	-0-	-788	-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1			22
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2568	2	6	9	Y	5	5	1			22

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2742	2	46	9	Y	42					42
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2217	2	37	9	Y	34					76
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1563	2	73	9	Y	66	142	1			-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2212	2	31	9	Y	28					28
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1688	2	59	9	Y	54	82	1			-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	2	Y	45					45
							50	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1020	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	955	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	840	2	10	9	Y	9	8	1			3

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					73
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					73
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					73
03	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			Y	-0-					73
04	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-	73	1			-0-
05	1705	X	1451	-0-	-254	-0-	16	1	1435	2	Y	-0-					-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	Y	48	65	1			8
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	41	33	1			16
							45	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	48	1	1744	2	Y	38	33	1			21
							42	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1540	2	Y	9	10	1			20
							10	9									
04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	1530	2	9	9	Y	8	8	1			20
05	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1633	2	9	9	Y	8	8	1			20

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5	7	1			3
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	2492	X	2139	-0-	-353	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2467	2	9	9	Y	8	10	1			3
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2372	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	2361	2	9	9	Y	8	8	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

12	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2741	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	8	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	8300	-0-	-2705	-0-	8125	2	175	9	Y	159	217	1			81
01	11005	X	5489	-0-	-5516	-0-	186	1	5151	2	Y	138	109	1			110
							152	9									
02	9940	X	5416	-0-	-4524	-0-	141	1	5137	2	Y	125	109	1			126
							138	9									
03	9827	X	4981	-0-	-4846	-0-	20	1	4705	2	Y	233	260	1			99
							256	9									
04	9510	X	3925	-0-	-5585	-0-	3783	2	142	9	Y	129	137	1			91
05	8308	X	6299	-0-	-2009	-0-	6143	2	156	9	Y	142	137	1			96

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

12	1984	X	1010	-0-	-974	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1903	-0-	-81	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	422	-0-	-1370	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

12	3596	X	2747	-0-	-849	-0-	2691	2	56	9	Y	51	70	1			8
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3074	2	48	9	Y	44	35	1			17
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3371	2	41	9	Y	37	32	1			22
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3644	2	87	9	Y	79	88	1			13
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3382	2	81	9	Y	74	79	1			8
05	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3465	2	90	9	Y	82	79	1			11

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

12	1116	N	870	-0-	-246	-0-	813	2	57	9	Y	52	72	1			20
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	46	36	1			30
							51	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	17	1	616	2	Y	41	36	1			35
							45	9									
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	3	1	819	2	Y	9	10	1			34
							10	9									
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			34
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	Y	6	6	1			34

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

12	2883	X	2050	-0-	-833	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2046	-0-	-110	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1379	2	57	9	Y	52	72	1			8
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1341	2	51	9	Y	46	36	1			18
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	Y	41	36	1			23
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1379	2	99	9	Y	90	100	1			13
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1315	2	83	9	Y	75	79	1			9
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1402	2	89	9	Y	81	79	1			11

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1885	-0-	-1680	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1999	-0-	-1193	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1547	-0-	-1987	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1165	-0-	-1025	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	240	-0-	-2023	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	2265	-0-	-3501	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4219	-0-	-761	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	2170	2	42	9	Y	38	51	1			6
01	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	73	1	2028	2	Y	32	26	1			12
							35	9									
02	1988	N	1911	-0-	-77	-0-	50	1	1829	2	Y	29	25	1			16
							32	9									
03	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	9	1	2034	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2070	N	1605	-0-	-465	-0-	1581	2	24	9	Y	22	23	1			11
05	2108	N	883	-0-	-1225	-0-	857	2	26	9	Y	24	23	1			12

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1305	2	Y	-0-					123
01	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	68	1	1055	2	Y	100					223
							110	9									
02	1344	N	1027	-0-	-317	-0-	14	1	1013	2	Y	-0-					223
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	114	1	1500	2	Y	-0-					223
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	32	1	1290	2	Y	-0-					223
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	2	Y	-0-					223

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					185
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					185
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					185
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					185
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					185
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					185

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4					89
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					89
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9308	-0-	-1635	-0-	1664	1	7616	3	Y	25					384
							28	9									
01	10943	X	8861	-0-	-2082	-0-	1559	1	7299	3	Y	3	2	1			385
							3	9									
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	138	1	7388	3	Y	-0-					385
03	9176	X	7646	-0-	-1530	-0-	140	1	7495	3	Y	10					395
							11	9									
04	9000	X	7211	-0-	-1789	-0-	128	1	7059	3	Y	22	30	1			387
							24	9									
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					387

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	152	1	695	3	Y	-0-					37
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	3	Y	-0-					37
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	-0-					37
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	3	Y	-0-					37
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	3	Y	-0-					37
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	2	N	-0-			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	13	1	302	2	N	-0-			-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	339	2	N	-0-			-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	2	N	-0-			-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	824	-0-	-664	-0-	37	1	787	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	635	-0-	-450	-0-	29	1	606	2	N	-0-			-0-
02	868	N	341	-0-	-527	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2851	2	N	-0-			-0-
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	N	-0-			-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2154	2	N	-0-			-0-
*05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	102	1	2216	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	45	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	45	1	984	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

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

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	N	-0-			-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

12	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	2	N	-0-			-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	N	-0-			-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	47	1	985	2	N	-0-					-0-
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	45	1	941	2	N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

12	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

12	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	110	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	109	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2012	-0-	-564	-0-	84	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2258	-0-	-594	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	93	1	2015	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1483	-0-	-501	-0-	1480	2	3	9	N	3	80	7			136
01	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1836	2	2	9	N	2					138
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4					142
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					148
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					149
05	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	1906	2			N	-0-					149

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					120
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	249	1	88	3	N	-0-	13	7			107
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					107
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					107
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					107

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	361	-0-	-259	-0-	344	3	17	9	Y	15					99
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	284	3	11	9	Y	10	2	8			107
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	345	3	Y	-0-	84	7			23
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	115	1	265	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	115	1	212	3	Y	-0-					26
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					26

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		149	-0-	149	149	36	1	101	3	Y	11					11
							12	9									
03	14B2 EXT		1	-0-	1	150	1	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		1	-0-	1	151	1	3			Y	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					11

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			Y	-0-					33
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					33
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	64	5	8			92
							70	9									
03	682	N	503	-0-	-179	-0-	153	1	350	3	Y	-0-					92
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	681	1	1254	3	Y	-0-					92
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					92

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	107	-0-	-575	-0-	65	1	14	3	Y	25					103
							28	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	28	5	8			126
							31	9									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	126	7			-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	188	1	443	3	Y	12	2	8			10
							13	9									
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	298	1	737	3	Y	5	3	8			12
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	532	-0-	-274	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	354	1	1370	3	Y	92					92
							101	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	491	1	1129	3	Y	18	5	8			105
							20	9									
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	590	1	1085	3	Y	8	5	8			108
							9	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					108

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	78	3	1	9	Y	1					3
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	6					9
							7	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	26	1	61	3	Y	1					10
							1	9									
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	Y	-0-					10
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	506	1	785	2	N	-0-	6	7			122
01	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	506	1	721	2	N	20					142
							22	9									
02	1148	N	752	-0-	-396	-0-	216	1	530	2	N	5					147
							6	9									
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	478	1	804	2	N	6					153
							7	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	455	1	1057	2	N	9					162
							10	9									
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	496	1	1146	2	N	6					168
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	18	4	1	9	8	57
							20	9									
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	63	1	712	2	N	20	9	1	13	8	55
							22	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	N	23	13	1	9	8	56
							25	9									
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	30	1	332	2	N	12	8	1	2	8	58
							13	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	21	16	1	6	8	57
							23	9									
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	59	1	522	2	N	16	10	1	3	8	60
							18	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	46	1	212	3	Y	-0-					167
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	Y	-0-					167
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					167
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					167
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	7	1	372	3	Y	-0-					167
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	338	1	1546	3	Y	-0-					113
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	305	1	1426	3	Y	-0-					113
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	28	1	1515	3	Y	-0-					113
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	3	Y	-0-					113
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-					113
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					113

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	894	1	4092	3	Y	-0-					10
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1031	1	4829	3	Y	-0-					10
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	74	1	3956	3	Y	-0-					10
03	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	81	1	4351	3	Y	-0-					10
04	5670	X	4266	-0-	-1404	-0-	76	1	4190	3	Y	-0-					10
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	197	1	902	3	Y	20					149
							22	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	174	1	815	3	Y	40	38	1			151
							44	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	Y	3					154
							3	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	800	3	Y	17					171
							19	9									
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	15	1	850	3	Y	26					197
							29	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					197

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	379	-0-	-272	-0-	67	1	309	3	Y	3					82
							3	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	115	1	539	3	Y	2	6	1			78
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	1					79
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	1					80
							1	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					80
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					80

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					62
01	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	247	1	1155	3	Y	-0-					62
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	3	Y	-0-					62
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	-0-					62
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	44	1	2423	3	Y	-0-					62
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	253	1	1159	3	Y	-0-					25
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	242	1	1131	3	Y	-0-					25
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	24	1	1305	3	Y	-0-					25
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	24	1	1273	3	Y	-0-					25
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	20	1	1122	3	Y	-0-					25
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					25

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3819	-0-	3819	14025	685	1	3134	3	Y	-0-					279
01	T. A.		4871	-0-	4871	18896	857	1	4014	3	Y	-0-					279
02	23547	X	4651	-0-	-18896	-0-	85	1	4566	3	Y	-0-					279
03	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	64	1	3436	3	Y	-0-					279
04	4710	X	3902	-0-	-808	-0-	69	1	3833	3	Y	-0-					279
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					279

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	902	1	4131	2	N	78					116
							86	9									
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	732	1	3427	2	N	78	91	1			103
							86	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	54	1	2920	2	N	70	92	1			81
							77	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	2	N	75	88	1			68
							83	9									
*04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	106	1	5851	2	N	60	94	1			34
							66	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					34

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	281	1	1287	3	Y	-0-					59
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	289	1	1354	3	Y	-0-					59
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	14	1	762	3	Y	-0-					59
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	-0-					59
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	27	1	1496	3	Y	-0-					59
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					59

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
01	T. A.		422	-0-	422	431	74	1	348	3	Y	-0-					27
02	831	X	400	-0-	-431	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	306	1	1400	3	Y	8					131
							9	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1372	3	Y	26					157
							29	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1476	3	Y	10					167
							11	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	46	69	1			144
							51	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	27	1	1510	3	Y	37					181
							41	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					181

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

12	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	295	1	1349	3	Y	6					172
							7	9									
01	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	300	1	1406	3	Y	-0-	1	1			171
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1238	3	Y	8					179
							9	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	3	Y	1					180
							1	9									
04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	24	1	1320	3	Y	2					182
							2	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					182

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

12	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	719	1	3291	3	Y	8					662
							9	9									
01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	683	1	3197	3	Y	17	16	1			663
							19	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	62	1	3339	3	Y	23					686
							25	9									
03	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	63	1	3356	3	Y	19					705
							21	9									
04	3900	X	3224	-0-	-676	-0-	57	1	3150	3	Y	15					720
							17	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					720

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	493	1	2256	3	Y	-0-					13
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	501	1	2346	3	Y	-0-					13
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	45	1	2424	3	Y	-0-					13
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	3	Y	-0-					13
*04	3000	N	9344	-0-	6344	6344	166	1	9159	3	Y	17					30
							19	9									
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	3988					Y	NO RPT					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1164	1	5328	3	Y	11					91
							12	9									
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	305	1	1430	3	Y	4	12	1			83
							4	9									
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	3					86
							3	9									
03	1736	X	1042	-0-	-694	-0-	19	1	1021	3	Y	2					88
							2	9									
04	1680	X	934	-0-	-746	-0-	17	1	915	3	Y	2					90
							2	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					90

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5420	-0-	-1524	-0-	967	1	4428	3	Y	23					122
							25	9									
01	6944	X	5410	-0-	-1534	-0-	950	1	4448	3	Y	11	34	1			99
							12	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	77	1	4123	3	Y	9					108
							10	9									
03	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	83	1	4464	3	Y	3					111
							3	9									
04	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	76	1	4202	3	Y	5					116
							6	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					116

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	520	1	2379	3	Y	4	7	1			197
							4	9									
01	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	491	1	2297	3	Y	7					204
							8	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	39	1	2093	3	Y	4	9	1			199
							4	9									
03	2790	X	2325	-0-	-465	-0-	42	1	2277	3	Y	5	7	1			197
							6	9									
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	39	1	2145	3	Y	5					202
							6	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					202

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	127	1	582	3	Y	2					68
							2	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	113	1	527	3	Y	4	13	1			59
							4	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	481	3	Y	5					64
							6	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	482	3	Y	1					65
							1	9									
04	630	N	489	-0-	-141	-0-	9	1	478	3	Y	2					67
							2	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					67

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	306	1	1402	3	Y	10	16	1			17
							11	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	287	1	1343	3	Y	8					25
							9	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1319	3	Y	8	18	1			15
							9	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	3	Y	15	19	1			11
							17	9									
04	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	25	1	1376	3	Y	5					16
							6	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
01	T. A.		254	-0-	254	578	44	1	206	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	593	X	15	-0-	-578	-0-	6	3	9	9	Y	8					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					15
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					87
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					87
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					87
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					87
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	554	3	Y	38					38
							42	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	119	1	555	3	Y	9	29	1			18
							10	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	16	1	883	3	Y	6					24
							7	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	Y	-0-					24
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	15	1	833	3	Y	1					25
							1	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					25

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	2	3	1			93
							2	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	125	1	585	3	Y	1					94
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	3	6	1			91
							3	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	622	3	Y	4	5	1			90
							4	9									
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	Y	1					91
							1	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					91

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	243	1	1111	3	Y	-0-					6
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	261	1	1221	3	Y	-0-					6
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	969	3	Y	-0-					6
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	3	Y	-0-					6
04	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	20	1	1082	3	Y	-0-					6
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.		182	-0-	182	182	32	1	150	3	Y	-0-					73
02	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	7	-0-	-675	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	12	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	12	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1473	-0-	1473	1473	259	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1030	-0-	1030	2503	19	1	1011	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		634	-0-	634	3137	11	1	613	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	T. A.		618	-0-	618	3755	11	1	588	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3755					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					635
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					635
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					635
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					650
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					650

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	576	1	2637	3	Y	4	10	1			36
							4	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	819	1	3833	3	Y	8					44
							9	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	81	1	4343	3	Y	16					60
							18	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	68	1	3670	3	Y	3	8	1			55
							3	9									
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	3	Y	13					68
							14	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					68

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

12	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	670	1	3066	3	Y	-0-					1
01	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	636	1	2977	3	Y	-0-					1
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	54	1	2922	3	Y	-0-					1
03	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	60	1	3199	3	Y	-0-					1
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	65	1	3588	3	Y	-0-					1
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

12	4030	X	3515	-0-	-515	-0-	627	1	2869	3	Y	17					19
							19	9									
01	4092	X	2822	-0-	-1270	-0-	492	1	2306	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	46	1	2452	3	Y	20					20
							22	9									
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	51	1	2722	3	Y	34	45	1			9
							37	9									
04	3390	X	2516	-0-	-874	-0-	44	1	2424	3	Y	44	41	1			12
							48	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	336 29	1 9	1538	3	N	26	181	1			48
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	289 35	1 9	1355	3	N	32					80
02	100	N	1415	-0-	1315	1315	25 31	1 9	1359	3	N	28					108
03	T. A.		1461	-0-	1461	2776	26 31	1 9	1404	3	N	28					136
04	T. A.		1420	-0-	1420	4196	25 30	1 9	1365	3	N	27					163
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4196					N	NO RPT					163

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	391 18	1 9	1789	3	Y	16					44
01	2728	X	1915	-0-	-813	-0-	333 23	1 9	1559	3	Y	21	41	1			24
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	1621	3	Y	19					43
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27 30	1 9	1458	3	Y	27	36	1			34
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	21	1	1165	3	Y	-0-					34
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					34

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	97	-0-	-833	-0-	17	1	80	3	Y	-0-	1	1			98
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	176	1	825	3	Y	-0-					98
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-					98
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	777	3	Y	3	8	1			93
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	13 10	1 9	740	3	Y	9					102
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					102

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	388 9	1 9	1776	3	Y	8					80
01	2201	X	2012	-0-	-189	-0-	349 29	1 9	1634	3	Y	26					106
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1613	3	Y	5					111
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1646	3	Y	10	15	1			106
04	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	29 14	1 9	1592	3	Y	13					119
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					119

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8					241
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					244
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					249
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7					256
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	9	N	27					283
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					283

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	187	1	858	3	Y	5					152
							6	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	164	1	770	3	Y	8					160
							9	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	799	3	Y	1					161
							1	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	Y	3	4	1			160
							3	9									
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	15	1	820	3	Y	3					163
							3	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					163

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

12	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	469	1	2145	3	Y	-0-					227
01	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	416	1	1949	3	Y	-0-					227
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	3	Y	-0-					227
03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	39	1	2115	3	Y	-0-					227
04	2520	X	2138	-0-	-382	-0-	38	1	2100	3	Y	-0-					227
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4836	-0-	-1798	-0-	862	1	3945	3	Y	26					83
							29	9									
01	6634	X	4574	-0-	-2060	-0-	802	1	3754	3	Y	16	52	1			47
							18	9									
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	66	1	3548	3	Y	16					63
							18	9									
03	5146	X	3616	-0-	-1530	-0-	66	1	3546	3	Y	4					67
							4	9									
04	4680	X	3495	-0-	-1185	-0-	62	1	3431	3	Y	2					69
							2	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					69

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	532	1	2434	3	Y	4					85
							4	9									
01	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	489	1	2289	3	Y	2	4	1			83
							2	9									
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	42	1	2253	3	Y	2					85
							2	9									
03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	42	1	2277	3	Y	12	16	1			81
							13	9									
04	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	39	1	2182	3	Y	20	19	1			82
							22	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					82

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	402	-0-	-373	-0-	72	1	330	3	Y	-0-					30
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	134	1	627	3	Y	-0-					30
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					30
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	3	Y	-0-					30
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	9	1	510	3	Y	-0-					30
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					30

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	115	1	525	3	Y	37					88
							41	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	102	1	478	3	Y	48	92	1			44
							53	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	Y	43					87
							47	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	Y	75	101	1			61
							83	9									
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	542	3	Y	47	45	1			63
							52	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6136	-0-	-312	-0-	1097	1	5021	3	Y	16	43	1			66
							18	9									
01	6448	X	5611	-0-	-837	-0-	984	1	4608	3	Y	17					83
							19	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	86	1	4623	3	Y	22					105
							24	9									
03	5673	X	4851	-0-	-822	-0-	88	1	4740	3	Y	21	56	1			70
							23	9									
04	5940	X	4651	-0-	-1289	-0-	82	1	4540	3	Y	26					96
							29	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					96

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	838	1	3835	3	Y	57	100	1			-0-
							63	9									
01	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	751	1	3517	3	Y	36					36
							40	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	66	1	3543	3	Y	35					71
							39	9									
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	66	1	3561	3	Y	25	69	1			27
							28	9									
04	4590	X	3485	-0-	-1105	-0-	61	1	3389	3	Y	32					59
							35	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					59

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	133	1	607	3	Y	35					104
							39	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	145	1	679	3	Y	49	94	1			59
							54	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	40					99
							44	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	683	3	Y	70	95	1			74
							77	9									
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	12	1	659	3	Y	31	29	1			76
							34	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	448	1	2050	3	Y	149					793
							164	9									
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	402	1	1882	3	Y	104	99	1			798
							114	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	34	1	1831	3	Y	-0-					798
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	38	1	2048	3	Y	-0-					798
04	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	37	1	2023	3	Y	-0-					798
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					798

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	70	1	321	3	Y	6					57
							7	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	474	3	Y	4	14	1			47
							4	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	451	3	Y	9					56
							10	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	3	Y	-0-					56
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	7	1	373	3	Y	1					57
							1	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					57

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	329	1	1508	3	Y	11					147
							12	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	311	1	1455	3	Y	26					173
							29	9									
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1470	3	Y	5					178
							6	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	3	Y	61	92	1			147
							67	9									
*04	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	26	1	1430	3	Y	35					182
							39	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					182

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	245	-0-	-251	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	843	-0-	-118	-0-	151	1	692	3	Y	-0-	1	1			72
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	627	3	Y	5					77
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	681	3	Y	1					78
							1	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	5	15	1			68
							6	9									
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	Y	3					71
							3	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					71

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	1756	2	97	9	N	88					89
01	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	1983	2	85	9	N	77	89	1			77
02	2464	X	2024	-0-	-440	-0-	1949	2	75	9	N	68	89	1			56
03	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	1963	2	79	9	N	72	85	1			43
04	2130	X	1921	-0-	-209	-0-	1863	2	58	9	N	53	83	1			13
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					13

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8722					Y	7					46
01	T. A.		2841	-0-	2841	11563	497	1	2327	3	Y	15	30	1			31
							17	9									
02	14108	X	2545	-0-	-11563	-0-	46	1	2491	3	Y	7					38
							8	9									
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	234	1	12550	3	Y	3	4	1			37
							3	9									
04	4830	X	3017	-0-	-1813	-0-	54	1	2959	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					37

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	96	1	438	3	Y	20					23
							22	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	397	3	Y	17	33	1			7
							19	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	15					22
							17	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	24	33	1			13
							26	9									
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	8	1	420	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	69	1 2 9	316	3	Y	2					41
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	306	3	Y	2	7	1			36
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	323	3	Y	4					40
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					40
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	6	1 1 9	305	3	Y	1					41
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					41

WAGNER OIL COMPANY 891175
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

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

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

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

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					18
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	29	1	82	2	N	-0-					46
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					46
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	14	1	36	2	N	-0-					46
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					46
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	N	-0-					46
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	2	N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	337 175	1 9	1049	2	N	159	179	1			75
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	189 96	1 9	765	2	N	87	104	1			58
02	2576	X	992	-0-	-1584	-0-	154 119	1 9	719	2	N	108	89	1			77
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	92 151	1 9	437	2	N	137	142	1			72
04	1020	N	488	-0-	-532	-0-	74 55	1 9	359	2	N	50	50	1			72
05	1085	N	747	-0-	-338	-0-	109 111	1 9	527	2	N	101	128	1			45

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	6	1	17	2	N	-0-					33
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					33
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	9	1	25	2	N	-0-					33
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-					33
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					33
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					33

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5404	-0-	-1385	-0-	1408	1	3941	2	N	50	32	1	65
							55	9							
01	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	1422	1	4120	2	N	47	62	1	50
							52	9							
02	5964	X	5070	-0-	-894	-0-	1307	1	3676	2	N	79	92	1	37
							87	9							
03	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	1481	1	3694	2	N	20			57
							22	9							
04	5880	X	5141	-0-	-739	-0-	1413	1	3678	2	N	45			102
							50	9							
05	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	1415	1	3901	2	N	40	129	1	13
							44	9							

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	821	1	2299	2	N	180	180	1	95
							198	9							
01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	779	1	2257	2	N	110	163	1	42
							121	9							
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	658	1	1848	2	N	164	76	1	130
							180	9							
03	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	746	1	1860	2	N	302	305	1	127
							332	9							
04	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	729	1	1898	2	N	107	184	1	50
							118	9							
05	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	720	1	1986	2	N	82			132
							90	9							

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	1384	1	3875	2	N	40			125
							44	9							
01	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	1445	1	4186	2	N	53	133	1	45
							58	9							
02	5292	X	4703	-0-	-589	-0-	1221	1	3430	2	N	47			92
							52	9							
03	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	1467	1	3657	2	N	41	73	1	60
							45	9							
04	5670	X	5195	-0-	-475	-0-	1433	1	3730	2	N	29			89
							32	9							
05	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	1446	1	3988	2	N	31			120
							34	9							

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	661	1	1852	2	N	35	50	1	38
							39	9							
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	670	1	1940	2	N	57	83	1	12
							63	9							
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	605	1	1699	2	N	45			57
							50	9							
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	676	1	1686	2	N	65			122
							72	9							
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	676	1	1759	2	N	28	127	1	23
							31	9							
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	733	1	2021	2	N	40			63
							44	9							

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

12	DLQ G-10	135	-0-	135	753	135	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753					Y	-0-					-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

12	DLQ G-10	2715	-0-	2715	24287	2715	3			Y	-0-					215
01	DLQ G-10	2451	-0-	2451	26738	2451	3			Y	-0-					215
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	28934	2130	3	66	9	Y	60					275
03	DLQ G-10	2318	-0-	2318	31252	2318	3			Y	-0-					275
*04	DLQ G-10	2108	-0-	2108	33360	2108	3			Y	-0-					275
05	DLQ G-10	1772	-0-	1772	35132	1772	3			Y	-0-					187

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-					85

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	850	-0-	850	7831	850	3		Y	-0-			275
01	DLQ G-10	427	-0-	427	8258	427	3		Y	-0-			275
02	DLQ G-10	514	-0-	514	8772	514	3		Y	-0-			275
03	DLQ G-10	468	-0-	468	9240	468	3		Y	-0-			275
*04	DLQ G-10	500	-0-	500	9740	500	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9740				Y	-0-			275

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

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

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

12	124 #	116	-0-	-8	-0-	110	4	6	9	N	5					148
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	115	4	7	9	N	6					154
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	100	4	6	9	N	5					159
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	115	4	7	9	N	6					165
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	100	4	4	9	N	4					169
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	115	4	2	9	N	2					171

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

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

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	96 536	1 9	3190	2	Y	487	570	1			47
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	92 912	1 9	3081	2	Y	829	716	1			160
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	65 647	1 9	2186	2	Y	588	565	1			183
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	97 821	1 9	3244	2	Y	746	701	1			228
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	121 741	1 9	3019	2	Y	674	701	1			201
*05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	108 716	1 9	2369	2	Y	651	554	1			298

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	21	18	1			10
							23	9									

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	49	57	1			5
							54	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	82	71	1			16
							90	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	58	56	1			18
							64	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	75	70	1			23
							83	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	67	70	1			20
							74	9									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	65	55	1			30
							72	9									

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	#	2322	-0-	-468	-0-	65	1	2168	2	Y	81	95	1			8
							89	9									
01	2790	#	2308	-0-	-482	-0-	63	1	2093	2	Y	138	119	1			27
							152	9									
02	2184	#	1637	-0-	-547	-0-	45	1	1485	2	Y	97	94	1			30
							107	9									
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	66	1	2205	2	Y	125	117	1			38
							138	9									
04	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	82	1	2052	2	Y	112	117	1			33
							123	9									
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	74	1	1610	2	Y	109	92	1			50
							120	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

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

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	155 1 114 9		5246	3	N	104	188	1			140
01	6386	X	5436	-0-	-950	-0-	155 1 131 9		5150	3	N	119					259
02	5292	X	4661	-0-	-631	-0-	140 1 106 9		4415	3	N	96	188	1			167
03	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	155 1 109 9		4718	3	N	99	186	1			80
04	5520	X	4572	-0-	-948	-0-	150 1 90 9		4332	3	N	82					162
*05	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	155 1 91 9		4519	3	N	83					245

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	31 1 356 9		3963	3	N	324					581
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	31 1 220 9		5235	3	N	200	374	1			407
02	4648	X	3400	-0-	-1248	-0-	28 1 223 9		3149	3	N	203	187	1			423
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	31 1 282 9		4047	3	N	256	186	1			493
04	5310	X	3738	-0-	-1572	-0-	30 1 239 9		3469	3	N	217	369	1			341
*05	5487	X	3974	-0-	-1513	-0-	31 1 235 9		3708	3	N	214	189	1			366

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	248	1	42983	3	N	99					167
							109	9									
01	42003	X	42003	-0-	-0-	-0-	248	1	41678	3	N	70					237
							77	9									
02	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	224	1	35880	3	N	12	187	1			62
							13	9									
03	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	248	1	38621	3	N	80					142
							88	9									
04	36928	X	36928	-0-	-0-	-0-	240	1	36679	3	N	8					150
							9	9									
*05	37261	X	37261	-0-	-0-	-0-	248	1	37007	3	N	5					155
							6	9									

KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	3	N	-0-					52
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	-0-					52
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	24	1	316	3	N	-0-					52
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-					52
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	852	3	N	2					54
							2	9									
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-					54

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	570	1	9651	3	N	186					468
							205	9									
01	10354	X	8959	-0-	-1395	-0-	489	1	8316	3	N	140	185	1			423
							154	9									
02	9352	X	7040	-0-	-2312	-0-	515	1	6339	3	N	169	182	1			410
							186	9									
03	10354	X	8843	-0-	-1511	-0-	661	1	7980	3	N	184	368	1			226
							202	9									
04	10020	X	8490	-0-	-1530	-0-	657	1	7659	3	N	158					384
							174	9									
05	10354	X	9052	-0-	-1302	-0-	532	1	8347	3	N	157	180	1			361
							173	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	475	1	495	3	N	2					109
							2	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	570	1	531	3	N	-0-					109
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	271	1	725	3	N	17					126
							19	9									
03	961	N	832	-0-	-129	-0-	220	1	605	3	N	6					132
							7	9									
04	1080	N	819	-0-	-261	-0-	212	1	605	3	N	2					134
							2	9									
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	426	1	918	3	N	8					142
							9	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

12	2108	X	1811	-0-	-297	-0-	99	1	1680	3	N	29					171
							32	9									
01	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	85	1	1441	3	N	30					201
							33	9									
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	122	1	1503	3	N	52	184	1			69
							57	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	3	N	30					99
							33	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	3	N	37					136
							41	9									
05	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	88	1	1383	3	N	25					161
							28	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	108	1	1771	3	N	-0-					44
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	165	1	2696	3	N	-0-					44
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	3	N	58					102
							64	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2031	3	N	74					176
							81	9									
04	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	3	N	89	183	1			82
							98	9									
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	3	N	19					101
							21	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

12	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	182	1	2999	3	N	-0-	189	1			74
01	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	161	1	2636	3	N	171	191	1			54
							188	9									
02	3052	X	2741	-0-	-311	-0-	142	1	2476	3	N	112					166
							123	9									
03	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	160	1	2573	3	N	115	190	1			91
							127	9									
04	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	163	1	2681	3	N	134	183	1			42
							147	9									
05	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	144	1	2395	3	N	52					94
							57	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4351	-0-		-516	-0-	222	1	4038	3	N	83					179
								91	9									
01	4805	X	4103	-0-		-702	-0-	197	1	3818	3	N	80	182	1			77
								88	9									
02	4340	X	4125	-0-		-215	-0-	284	1	3727	3	N	104					181
								114	9									
03	4805	X	4439	-0-		-366	-0-	380	1	3980	3	N	72	184	1			69
								79	9									
04	4380	X	4301	-0-		-79	-0-	279	1	3926	3	N	87					156
								96	9									
*05	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	324	1	4191	3	N	82					238
								90	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2541	-0-		-63	-0-	145	1	2385	3	N	10					181
								11	9									
01	2480	N	2339	-0-		-141	-0-	129	1	2107	3	N	94	184	1			91
								103	9									
02	2240	N	2147	-0-		-93	-0-	116	1	2011	3	N	18					109
								20	9									
03	3100	N	3826	-0-		726	726	221	1	3553	3	N	47					156
								52	9									
04	3000	N	4134	-0-		1134	1860	233	1	3828	3	N	66	183	1			39
								73	9									
*05	3100	N	3492	-0-		392	2252	198	1	3280	3	N	13					52
								14	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	144	1	2374	3	N	54	184	1			101
								59	9									
01	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	134	1	2188	3	N	174	179	1			96
								191	9									
02	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	127	1	2203	3	N	58					154
								64	9									
03	3026	N	3026	-0-		-0-	-0-	174	1	2800	3	N	47					201
								52	9									
04	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-	146	1	2401	3	N	53	180	1			74
								58	9									
*05	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	162	1	2689	3	N	40					114
								44	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-		-0-	-0-	48	1	796	3	N	3					74
								3	9									
01	868	N	748	-0-		-120	-0-	43	1	696	3	N	8					82
								9	9									
02	840	N	491	-0-		-349	-0-	26	1	459	3	N	5					87
								6	9									
03	837	N	800	-0-		-37	-0-	47	1	747	3	N	5					92
								6	9									
04	756	N	756	-0-		-0-	-0-	42	1	699	3	N	14					106
								15	9									
*05	783	N	783	-0-		-0-	-0-	44	1	733	3	N	5					111
								6	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2172	N	2172	-0-		-0-		-0-	120	1	1975	3	N	70					218
									77	9									
01	1829	N	1719	-0-		-110		-0-	96	1	1573	3	N	45	179	1			84
									50	9									
02	1736	N	1659	-0-		-77		-0-	89	1	1540	3	N	27					111
									30	9									
03	2139	N	1763	-0-		-376		-0-	101	1	1620	3	N	38					149
									42	9									
04	1650	N	1645	-0-		-5		-0-	92	1	1518	3	N	32					181
									35	9									
05	1829	N	1579	-0-		-250		-0-	88	1	1463	3	N	25					206
									28	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7788	-0-		-24		-0-	426	1	7204	3	N	144					286
									158	9									
01	8229	X	8229	-0-		-0-		-0-	448	1	7623	3	N	144	372	1			58
									158	9									
02	7056	X	5860	-0-		-1196		-0-	428	1	5264	3	N	153					211
									168	9									
03	7781	X	7151	-0-		-630		-0-	535	1	6456	3	N	145	184	1			172
									160	9									
04	7950	X	6769	-0-		-1181		-0-	523	1	6101	3	N	132	188	1			116
									145	9									
05	8215	X	7170	-0-		-1045		-0-	423	1	6635	3	N	102	181	1			37
									112	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9607	-0-		-809		-0-	516	1	8733	3	N	325	375	1			200
									358	9									
01	10870	X	10870	-0-		-0-		-0-	585	1	9960	3	N	295	367	1			128
									325	9									
02	9268	X	8463	-0-		-805		-0-	619	1	7615	3	N	208	184	1			152
									229	9									
03	10261	X	9193	-0-		-1068		-0-	686	1	8287	3	N	200	179	1			173
									220	9									
04	10470	X	8882	-0-		-1588		-0-	684	1	7972	3	N	205	183	1			195
									226	9									
05	10819	X	9298	-0-		-1521		-0-	545	1	8546	3	N	188	185	1			198
									207	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-		-0-		-0-	122	1	190	3	N	23	179	1			121
									25	9									
01	341	N	324	-0-		-17		-0-	108	1	179	3	N	34	40	1			115
									37	9									
02	308	N	234	-0-		-74		-0-	105	1	110	3	N	17					132
									19	9									
03	341	N	293	-0-		-48		-0-	100	1	169	3	N	22					154
									24	9									
04	300	N	74	-0-		-226		-0-	29	1	43	3	N	2					156
									2	9									
05	248	N	55	-0-		-193		-0-	13	1	31	3	N	10	139	1			27
									11	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	339	-0-	-312	-0-	19	1	320	3	N	-0-					27
01	558	N	198	-0-	-360	-0-	11	1	187	3	N	-0-					27
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	N	-0-					27
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	3	N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	21	185	1			39
							23	9									
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-					39
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	N	-0-					39
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	N	-0-					39
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	26	1	423	3	N	-0-					39
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	30	1	504	3	N	-0-					39

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	183	1	3002	3	N	40					134
							44	9									
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	168	1	2752	3	N	53					187
							58	9									
02	2884	X	2382	-0-	-502	-0-	127	1	2214	3	N	37	180	1			44
							41	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	157	1	2513	3	N	38					82
							42	9									
04	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	154	1	2540	3	N	45					127
							50	9									
05	3224	X	2599	-0-	-625	-0-	146	1	2414	3	N	35					162
							39	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	135	1	2220	3	N	179	184	1			167
							197	9									
01	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	129	1	2108	3	N	40					207
							44	9									
02	2156	N	1882	-0-	-274	-0-	100	1	1736	3	N	42	185	1			64
							46	9									
03	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	111	1	1787	3	N	30					94
							33	9									
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	114	1	1869	3	N	43					137
							47	9									
05	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	107	1	1776	3	N	27					164
							30	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	416	1	6836	3	N	61	180	1			104
							67	9									
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	402	1	6561	3	N	84					188
							92	9									
02	6328	X	5878	-0-	-450	-0-	317	1	5506	3	N	50					238
							55	9									
03	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	378	1	6063	3	N	58	180	1			116
							64	9									
04	6780	X	5743	-0-	-1037	-0-	326	1	5359	3	N	53					169
							58	9									
05	7006	X	6005	-0-	-1001	-0-	338	1	5599	3	N	62					231
							68	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	491	-0-	-1183	-0-	27	1	464	3	N	-0-					94
01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	3	N	-0-					94
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	N	1					95
							1	9									
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	96	1	1158	3	N	11					106
							12	9									
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1374	3	N	110	189	1			27
							121	9									
*05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	N	5					32
							6	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	72	1	1177	3	N	28	181	1			49
							31	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	1					50
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	N	10					60
							11	9									
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	69	1	1109	3	N	5					65
							6	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	37					102
							41	9									
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	59	1	976	3	N	12					114
							13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	190	1	3208	3	N	19					119
							21	9									
01	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	183	1	3113	3	N	106	176	1			49
							117	9									
02	3164	X	2344	-0-	-820	-0-	175	1	2151	3	N	16					65
							18	9									
03	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	199	1	2399	3	N	44					109
							48	9									
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	232	1	2704	3	N	43					152
							47	9									
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	192	1	3020	3	N	25					177
							28	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	3	N	-0-					189
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	39	1	639	3	N	-0-					189
02	1064	N	703	-0-	-361	-0-	38	1	665	3	N	-0-					189
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	47	1	748	3	N	19	181	1			27
							21	9									
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	37	1	614	3	N	-0-					27
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	-0-					27

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	327	1	5938	3	N	72	179	1			91
							79	9									
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	265	1	5144	3	N	159	186	1			64
							175	9									
02	5684	X	4623	-0-	-1061	-0-	323	1	4245	3	N	50					114
							55	9									
03	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	470	1	4923	3	N	62					176
							68	9									
04	6150	X	5153	-0-	-997	-0-	338	1	4764	3	N	46	188	1			34
							51	9									
05	6355	X	4892	-0-	-1463	-0-	347	1	4495	3	N	45					79
							50	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

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

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

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

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	3813	-0-	-2232	-0-	218	1	3574	3	N	19					84
							21	9									
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	352	1	5748	3	N	55					139
							61	9									
02	5460	X	5338	-0-	-122	-0-	288	1	5003	3	N	43					182
							47	9									
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	288	1	4616	3	N	86	184	1			84
							95	9									
04	5850	X	5185	-0-	-665	-0-	295	1	4850	3	N	36					120
							40	9									
05	6045	X	4713	-0-	-1332	-0-	267	1	4424	3	N	20					140
							22	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	134	1	2203	3	N	32					214
							35	9									
01	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	119	1	1947	3	N	44	184	1			74
							48	9									
02	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	124	1	2154	3	N	25					99
							28	9									
03	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	137	1	2195	3	N	38					137
							42	9									
04	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	108	1	1773	3	N	17					154
							19	9									
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	131	1	2164	3	N	20					174
							22	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	26634	-0-	-5854	-0-	1509	1	24792	3	N	303	554	1			162
							333	9									
01	32488	X	25543	-0-	-6945	-0-	1456	1	23788	3	N	272	187	1			247
							299	9									
02	29344	X	23584	-0-	-5760	-0-	1274	1	22143	3	N	152	185	1			214
							167	9									
03	30752	X	25407	-0-	-5345	-0-	1477	1	23708	3	N	202	189	1			227
							222	9									
04	26940	X	24864	-0-	-2076	-0-	1412	1	23234	3	N	198	183	1			242
							218	9									
05	26629	X	26225	-0-	-404	-0-	1479	1	24520	3	N	205	182	1			265
							226	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2046	-0-	-558	-0-	106	1	1916	3	N	22					199
							24	9									
01	2604	X	2058	-0-	-546	-0-	97	1	1893	3	N	62	175	1			86
							68	9									
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	139	1	1818	3	N	26					112
							29	9									
03	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	179	1	1876	3	N	25					137
							28	9									
04	1980	X	1974	-0-	-6	-0-	129	1	1815	3	N	27					164
							30	9									
05	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	140	1	1808	3	N	18					182
							20	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	189	1	3106	3	N	22	181	1			65
							24	9									
01	3069	X	1791	-0-	-1278	-0-	102	1	1670	3	N	17					82
							19	9									
02	3024	X	2316	-0-	-708	-0-	125	1	2174	3	N	15					97
							17	9									
03	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	175	1	2813	3	N	37					134
							41	9									
04	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	157	1	2576	3	N	22					156
							24	9									
05	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	162	1	2681	3	N	21					177
							23	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	91	1	1543	3	N	43					157
							47	9									
01	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	84	1	1424	3	N	35					192
							39	9									
02	1764	N	1304	-0-	-460	-0-	97	1	1190	3	N	15	180	1			27
							17	9									
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	125	1	1507	3	N	-0-					27
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	130	1	1519	3	N	-0-					27
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	104	1	1634	3	N	12					39
							13	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	812	3	N	30	179	1			67
							33	9									
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	41	1	665	3	N	34					101
							37	9									
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	33	1	570	3	N	41					142
							45	9									
03	868	N	660	-0-	-208	-0-	37	1	591	3	N	29					171
							32	9									
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	461	3	N	70	177	1			64
							77	9									
05	713	N	155	-0-	-558	-0-	6	1	92	3	N	52					116
							57	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1478	-0-	-444	-0-	79	1	1305	3	N	85	180	1			134
							94	9									
01	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	78	1	1273	3	N	87	180	1			41
							96	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	3	N	71					112
							78	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	N	44					156
							48	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1522	3	N	92	183	1			65
							101	9									
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	85	1	1415	3	N	71					136
							78	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	416	1	6832	3	N	196	553	1			140
							216	9									
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	423	1	6902	3	N	176	188	1			128
							194	9									
02	6580	X	3951	-0-	-2629	-0-	209	1	3629	3	N	103					231
							113	9									
03	7471	X	7406	-0-	-65	-0-	424	1	6810	3	N	156	184	1			203
							172	9									
04	7290	X	6812	-0-	-478	-0-	384	1	6315	3	N	103	178	1			128
							113	9									
05	7533	X	7446	-0-	-87	-0-	415	1	6877	3	N	140					268
							154	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	3	N	50					112
							55	9									
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	89	1	1449	3	N	49					161
							54	9									
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	69	1	1192	3	N	47					208
							52	9									
03	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	84	1	1350	3	N	45	184	1			69
							50	9									
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	79	1	1301	3	N	50					119
							55	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1303	3	N	45					164
							50	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	314	1	5158	3	N	84	191	1			136
							92	9									
01	5053	X	4470	-0-	-583	-0-	255	1	4164	3	N	46					182
							51	9									
02	4564	X	4087	-0-	-477	-0-	218	1	3795	3	N	67	187	1			62
							74	9									
03	5549	X	4543	-0-	-1006	-0-	261	1	4184	3	N	89					151
							98	9									
04	5370	X	3630	-0-	-1740	-0-	206	1	3393	3	N	28					179
							31	9									
05	5549	X	4262	-0-	-1287	-0-	238	1	3941	3	N	75					254
							83	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	N	16					127
							18	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	27					154
							30	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	12					166
							13	9									
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	32	1	515	3	N	70	184	1			52
							77	9									
04	780	N	361	-0-	-419	-0-	20	1	332	3	N	8					60
							9	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1567	3	N	12					72
							13	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

12	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	76	1	419	3	N	-0-				-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	151	1	306	3	N	-0-				-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	121	1	466	3	N	-0-				-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	83	1	398	3	N	-0-				-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	71	1	397	3	N	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

12	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	41	1	619	2	Y	-0-				-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	57	1	686	2	Y	-0-				-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	93	1	533	2	Y	-0-				-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	89	1	545	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	B	628	44	1	584	2	Y	-0-				-0-
*05	1269	N	641	-0-	-628	B	-0-	46	1	595	2	Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			1
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			1
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	33	1	188	2	Y	-0-			1
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	37	1	224	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		63	-0-	63 B	63	4	1	59	2	Y	-0-			1
*05	113	N	50	-0-	-63 B	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	345	1	5262	2	Y	-0-			10
01	4154	X	3139	-0-	-1015 B	-0-	243	1	2896	2	Y	-0-			10
02	6328	X	5653	-0-	-675 B	-0-	841	1	4812	2	Y	-0-			10
03	7006	X	3415	-0-	-3591 B	-0-	481	1	2934	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10		5925	-0-	5925 B	5925	418	1	5507	2	Y	-0-			10
*05	11337	X	5412	-0-	-5925 B	-0-	386	1	5026	2	Y	-0-			10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37			44
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			44
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			44
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			44

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-			8
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-			8
02	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	173	1	990	2	Y	-0-			8
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	189	1	1153	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227 B	1227	87	1	1140	2	Y	-0-			8
*05	2501	N	1274	-0-	-1227 B	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-			8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	47	1	717	2	Y	-0-			8
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-			8
02	644	N	639	-0-	-5 B	-0-	95	1	544	2	Y	-0-			8
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	101	1	614	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		762	-0-	762 B	762	54	1	708	2	Y	-0-			8
*05	1408	N	646	-0-	-762 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-			8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	30	1	458	2	Y	-0-			1
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	Y	-0-			1
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	67	1	384	2	Y	-0-			1
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	71	1	433	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		463	-0-	463 B	463	33	1	430	2	Y	-0-			1
*05	930	N	467	-0-	-463 B	-0-	33	1	434	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	34	-0-	-134 B	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	18	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		130	-0-	130 B	130	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
*05	205	N	75	-0-	-130 B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	35	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	44	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	72	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	81	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		550	-0-	550 B	550	39	1	511	2	Y	-0-			-0-
*05	1044	N	494	-0-	-550 B	-0-	35	1	459	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	375	-0-	34 B	-6647	23	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	270	-0-	-133 B	-6647	21	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	314	-0-	-106 B	-6647	47	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	393	-0-	21 B	-6626	55	1	338	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316 B	-6310	22	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	349	-0-	349 B	-5961	25	1	324	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	24	1	365	2	Y	-0-			1
01	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	24	1	284	2	Y	-0-			1
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	50	1	287	2	Y	-0-			1
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	54	1	331	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		360	-0-	360 B	360	25	1	335	2	Y	-0-			1
*05	730	N	370	-0-	-360 B	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	16	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	30	1	170	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	29	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196 B	196	14	1	182	2	Y	-0-			-0-
*05	391	N	195	-0-	-196 B	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	180	1	2738	2	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2814	-0-	-38 B	-0-	218	1	2596	2	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2355	-0-	-249 B	-0-	350	1	2005	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2836	-0-	-47 B	-0-	399	1	2437	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2723	-0-	2723 B	2723	192	1	2531	2	Y	-0-			-0-
*05	5412	X	2689	-0-	-2723 B	-0-	192	1	2497	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	30	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	37	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	428	-0-	-20 B	-0-	64	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	68	1	417	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		472	-0-	472 B	472	33	1	439	2	Y	-0-			-0-
*05	960	N	488	-0-	-472 B	-0-	35	1	453	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	79	1	1204	2	Y	-0-					4
01	1488	N	1107	-0-	-381 B	-0-	86	1	1021	2	Y	-0-					4
02	1204	N	1064	-0-	-140 B	-0-	158	1	906	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	175	1	1068	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1128	-0-	1128 B	1128	80	1	1048	2	Y	-0-					4
*05	2317	N	1189	-0-	-1128 B	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	507	-0-	135 B	-33475	31	1	476	2	Y	-0-					1
01	434	N	504	-0-	70 B	-33405	39	1	465	2	Y	-0-					1
02	476	N	429	-0-	-47 B	-33405	64	1	365	2	Y	-0-					1
03	496	N	501	-0-	5 B	-33400	71	1	430	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		481	-0-	481 B	-32919	34	1	447	2	Y	-0-					1
05	0	N	479	-0-	479 B	-32440	34	1	445	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	167	1	2546	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2498	-0-	-292 B	-0-	193	1	2305	2	Y	-0-					2
02	2604	X	2328	-0-	-276 B	-0-	346	1	1982	2	Y	-0-					2
03	2883	X	1902	-0-	-981 B	-0-	268	1	1634	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2388	-0-	2388 B	2388	169	1	2219	2	Y	-0-					2
*05	4686	X	2298	-0-	-2388 B	-0-	164	1	2134	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					2
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	80	1	957	2	Y	-0-					2
02	1008	N	909	-0-	-99 B	-0-	135	1	774	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	152	1	926	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038 B	1038	73	1	965	2	Y	-0-					2
*05	2122	N	1084	-0-	-1038 B	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5492	237	1	1483	2	Y	90	88	1			120
							99	9									
01	3000	N	1369	-0-	-1631	3861	136	1	1202	2	Y	28	77	1			71
							31	9									
02	2800	N	1289	-0-	-1511	2350	148	1	1058	2	Y	75	78	1			68
							83	9									
03	3100	N	1854	-0-	-1246	1104	235	1	1470	2	Y	135	81	1			122
							149	9									
04	2715	N	1611	-0-	-1104	-0-	198	1	1326	2	Y	79	162	1			39
							87	9									
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	228	1	1455	2	Y	114	82	1			71
							125	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1925	-0-	1925	6133	249	1	1563	2	Y	103	91	1			173
							113	9									
01	7934	X	1801	-0-	-6133	-0-	179	1	1578	2	Y	40	102	1			111
							44	9									
02	1876	N	1766	-0-	-110	-0-	204	1	1463	2	Y	90	104	1			97
							99	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	261	1	1631	2	Y	145	97	1			145
							160	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	Y	93	193	1			45
							102	9									
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	256	1	1632	2	Y	128	94	1			79
							141	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

12	9455	X	8958	-0-	-497	-0-	1772	1	6682	2	Y	446	444	0			16
							13	4	491	9							
01	8525	X	8436	-0-	-89	-0-	1111	1	6891	2	Y	378	379	0			15
							18	4	416	9							
02	7700	X	5577	-0-	-2123	-0-	670	1	4672	2	Y	195	201	0			9
							20	4	215	9							
03	8959	X	7933	-0-	-1026	-0-	1218	1	6380	2	Y	290	287	0			12
							16	4	319	9							
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1414	1	7116	2	Y	212	216	0			8
							7	4	233	9							
05	8432	X	7770	-0-	-662	-0-	1617	1	5918	2	Y	207	208	0			7
							7	4	228	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

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

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

12	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	98	1	3907	2	Y	550	549	0			20
							11	4	605	9							
01	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	102	1	4036	2	Y	515	514	0			21
							14	4	567	9							
02	4928	X	3060	-0-	-1868	-0-	62	1	2581	2	Y	367	370	0			18
							13	4	404	9							
03	4650	X	3682	-0-	-968	-0-	85	1	3051	2	Y	488	485	0			21
							9	4	537	9							
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	103	1	3158	2	Y	523	523	0			21
							5	4	575	9							
05	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	120	1	3495	2	Y	555	557	0			19
							6	4	611	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

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

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	190	1	3627	2	Y	95	97	0			9
							4	4	105	9							
01	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	185	1	3295	2	Y	87	87	0			9
							8	4	96	9							
02	3752	X	2410	-0-	-1342	-0-	82	1	2260	2	Y	44	49	0			4
							20	4	48	9							
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	147	1	3551	2	Y	72	69	0			7
							10	4	79	9							
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	Y	55	57	0			5
							10	4	61	9							
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	90	1	3239	2	Y	65	64	0			6
							4	4	72	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

12	4619	X	1821	-0-	-2798	-0-	84	1	1704	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
01	4557	X	3135	-0-	-1422	-0-	152	1	2918	2	Y	53	52	0			2
							7	4	58	9							
02	3808	X	3715	-0-	-93	-0-	117	1	3362	2	Y	184	179	0			7
							34	4	202	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	159	1	3987	2	Y	242	241	0			8
							14	4	266	9							
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	141	1	3442	2	Y	169	169	0			8
							16	4	186	9							
05	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	129	1	2980	2	Y	115	118	0			5
							14	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	64	1	1293	2	Y	114	113	0			6
							1	4	125	9							
01	3069	X	1124	-0-	-1945	-0-	52	1	987	2	Y	75	78	0			3
							2	4	83	9							
02	2772	X	596	-0-	-2176	-0-	19	1	539	2	Y	30	32	0			1
							5	4	33	9							
03	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	31	1	769	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	2	Y	42	41	0			2
							8	4	46	9							
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	2	Y	58	57	0			3
							9	4	64	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		665	-0-	665	665	13	1	478	2	Y	156	149	0			7
							2	4	172	9							
04	T. A.		4837	-0-	4837	5502	137	1	4188	2	Y	461	450	0			18
							5	4	507	9							
05	T. A.		4845	-0-	4845	10347	143	1	4187	2	Y	462	464	0			16
							7	4	508	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	236	1	4509	2	Y	189	195	0			17
							6	4	208	9							
01	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	221	1	3930	2	Y	172	172	0			17
							11	4	189	9							
02	4060	X	3537	-0-	-523	-0-	119	1	3271	2	Y	105	112	0			10
							31	4	116	9							
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	157	1	3809	2	Y	109	109	0			10
							13	4	120	9							
04	4800	X	3832	-0-	-968	-0-	141	1	3591	2	Y	80	83	0			7
							12	4	88	9							
05	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	98	1	3514	2	Y	101	99	0			9
							5	4	111	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

12	5921	X	1558	-0-	-4363	-0-	67	1	1345	2	Y	132	133	0			6
							1	4	145	9							
01	5921	X	1420	-0-	-4501	-0-	64	1	1232	2	Y	110	112	0			4
							3	4	121	9							
02	4928	X	1483	-0-	-3445	-0-	41	1	1272	2	Y	140	138	0			6
							16	4	154	9							
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	2	Y	301	297	0			10
							14	4	331	9							
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	172	1	4227	2	Y	219	219	0			10
							21	4	241	9							
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	175	1	4037	2	Y	217	217	0			10
							19	4	239	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	1459	-0-	-4586	-0-	294	1	1109	2	Y	49	49	0			2
							2	4	54	9							
01	6045	X	1952	-0-	-4093	-0-	261	1	1622	2	Y	58	58	0			2
							5	4	64	9							
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1755	2	Y	63	62	0			3
							7	4	69	9							
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	331	1	1731	2	Y	50	51	0			2
							4	4	55	9							
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	571	1	2871	2	Y	181	176	0			7
							3	4	199	9							
05	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	387	1	1415	2	Y	103	106	0			4
							2	4	113	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4921	-0-	-2550	-0-	115	1	4581	2	Y	197	195	0			7
							8	4	217	9							
01	7471	X	4080	-0-	-3391	-0-	96	1	3787	2	Y	171	171	0			7
							9	4	188	9							
02	4256	X	2930	-0-	-1326	-0-	66	1	2741	2	Y	102	104	0			5
							11	4	112	9							
03	4929	X	3783	-0-	-1146	-0-	98	1	3546	2	Y	119	119	0			5
							8	4	131	9							
04	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	92	1	2790	2	Y	85	87	0			3
							2	4	94	9							
05	4836	X	2890	-0-	-1946	-0-	93	1	2709	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	358	1	14256	2	Y	568	568	0	1	1	20
							24	4	625	9							
01	15097	X	12939	-0-	-2158	-0-	305	1	12066	2	Y	488	488	0			20
							31	4	537	9							
02	13636	X	4616	-0-	-9020	-0-	103	1	4289	2	Y	188	199	0			9
							17	4	207	9							
03	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	408	1	14808	2	Y	835	809	0			35
							36	4	919	9							
04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	445	1	13571	2	Y	868	869	0			34
							14	4	955	9							
*05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	2	Y	385	406	0			13
							12	4	424	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	152	1	6064	2	Y	766	769	0			27
							16	4	843	9							
01	7378	X	7368	-0-	-10	-0-	159	1	6289	2	Y	817	810	0			34
							21	4	899	9							
02	6664	X	4676	-0-	-1988	-0-	95	1	3938	2	Y	566	572	0			28
							20	4	623	9							
03	7347	X	5732	-0-	-1615	-0-	132	1	4774	2	Y	738	735	0			31
							14	4	812	9							
04	6660	X	5797	-0-	-863	-0-	157	1	4805	2	Y	753	754	0			30
							7	4	828	9							
05	6882	X	5634	-0-	-1248	-0-	158	1	4629	2	Y	762	766	0			26
							9	4	838	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	2405	-0-	-4632	-0-	52	1	2084	2	Y	240	247	0			9
							5	4	264	9							
01	6417	X	3764	-0-	-2653	-0-	87	1	3459	2	Y	189	190	0			8
							10	4	208	9							
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	114	1	4753	2	Y	506	489	0			25
							23	4	557	9							
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	172	1	6226	2	Y	665	662	0			28
							17	4	732	9							
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	109	1	3313	2	Y	151	173	0			6
							3	4	166	9							
05	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	110	1	3226	2	Y	151	152	0			5
							4	4	166	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2659	2	Y	146	150	0			7
							3	4	161	9							
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	Y	133	135	0			5
							7	4	146	9							
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	2	Y	96	97	0			4
							33	4	106	9							
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	162	1	4022	2	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
04	4020	X	3135	-0-	-885	-0-	119	1	2906	2	Y	87	87	0			4
							14	4	96	9							
05	4216	X	3228	-0-	-988	-0-	130	1	2993	2	Y	84	84	0			4
							13	4	92	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	158	1	6301	2	Y	491	493	0			18
							13	4	540	9							
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5469	2	Y	377	380	0			15
							16	4	415	9							
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	119	1	4966	2	Y	274	276	0			13
							21	4	301	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	164	1	5956	2	Y	319	319	0			13
							14	4	351	9							
04	6870	X	4805	-0-	-2065	-0-	145	1	4413	2	Y	221	225	0			9
							4	4	243	9							
05	7006	X	4159	-0-	-2847	-0-	131	1	3808	2	Y	196	198	0			7
							4	4	216	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

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

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

12	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	175	1	3542	2	Y	145	148	0			7
							3	4	160	9							
01	5084	X	3826	-0-	-1258	-0-	175	1	3369	2	Y	249	246	0			10
							8	4	274	9							
02	4480	X	3129	-0-	-1351	-0-	76	1	2532	2	Y	439	431	0			18
							38	4	483	9							
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	216	1	5438	2	Y	492	493	0			17
							20	4	541	9							
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	Y	391	390	0			18
							25	4	430	9							
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	181	1	4194	2	Y	280	285	0			13
							20	4	308	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	161	1	6395	2	Y	565	562	0			20
							13	4	622	9							
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	118	1	4672	2	Y	407	410	0			17
							14	4	448	9							
02	4060	X	3247	-0-	-813	-0-	67	1	2785	2	Y	346	346	0			17
							14	4	381	9							
03	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	107	1	3881	2	Y	523	518	0			22
							11	4	575	9							
04	4860	X	4327	-0-	-533	-0-	119	1	3640	2	Y	512	514	0			20
							5	4	563	9							
05	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	122	1	3558	2	Y	513	515	0			18
							6	4	564	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	386	1	7386	2	Y	239	244	0	1	1	22
							10	4	263	9							
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	385	1	6851	2	Y	240	238	0			24
							18	4	264	9							
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	190	1	5219	2	Y	189	194	0			19
							50	4	208	9							
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	294	1	7114	2	Y	251	246	0			24
							25	4	276	9							
04	7800	X	6726	-0-	-1074	-0-	245	1	6278	2	Y	164	173	0			15
							23	4	180	9							
05	8060	X	5927	-0-	-2133	-0-	157	1	5634	2	Y	117	122	0			10
							7	4	129	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	95	1	3787	2	Y	558	556	0			20
							11	4	614	9							
01	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	99	1	3902	2	Y	553	550	0			23
							13	4	608	9							
02	3752	X	2769	-0-	-983	-0-	55	1	2314	2	Y	352	358	0			17
							13	4	387	9							
03	4495	X	3199	-0-	-1296	-0-	74	1	2680	2	Y	397	397	0			17
							8	4	437	9							
04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	94	1	2867	2	Y	430	430	0			17
							4	4	473	9							
05	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	104	1	3028	2	Y	451	452	0			16
							5	4	496	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	98	1	3887	2	Y	562	563	0			20
							10	4	618	9							
01	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	97	1	3827	2	Y	557	554	0			23
							13	4	613	9							
02	3612	X	2793	-0-	-819	-0-	55	1	2312	2	Y	375	379	0			19
							13	4	413	9							
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	84	1	3033	2	Y	517	514	0			22
							9	4	569	9							
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	102	1	3109	2	Y	557	557	0			22
							5	4	613	9							
05	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	108	1	3156	2	Y	554	557	0			19
							6	4	609	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	98	1	3904	2	Y	546	536	0			20
							11	4	601	9							
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	103	1	4071	2	Y	534	532	0			22
							14	4	587	9							
02	4032	X	2898	-0-	-1134	-0-	59	1	2442	2	Y	350	355	0			17
							12	4	385	9							
03	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	83	1	3017	2	Y	456	454	0			19
							9	4	502	9							
04	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	104	1	3160	2	Y	495	494	0			20
							4	4	545	9							
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	110	1	3219	2	Y	515	517	0			18
							6	4	567	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5436	-0-	5436	13185	258	1	4934	2	Y	215	218	0			20
							7	4	237	9							
01	19138	X	5953	-0-	-13185	-0-	306	1	5455	2	Y	162	166	0			16
							14	4	178	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	116	1	3193	2	Y	65	75	0			6
							28	4	72	9							
03	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	194	1	4702	2	Y	117	112	0			11
							15	4	129	9							
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	184	1	4709	2	Y	41	48	0			4
							14	4	45	9							
05	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	137	1	4927	2	Y	29	31	0			2
							5	4	32	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	209	1	3990	2	Y	338	323	0			31
							8	4	372	9							
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	223	1	3981	2	Y	279	282	0			28
							13	4	307	9							
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	151	1	4148	2	Y	235	240	0			23
							44	4	259	9							
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	190	1	4601	2	Y	249	248	0			24
							20	4	274	9							
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	183	1	4693	2	Y	163	172	0			15
							18	4	179	9							
05	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	130	1	4676	2	Y	139	142	0			12
							7	4	153	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2369	2	Y	53	53	0			2
							3	4	58	9							
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	55	1	2175	2	Y	50	50	0			2
							5	4	55	9							
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	20	21	0			1
							7	4	22	9							
03	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	48	1	1758	2	Y	61	59	0			3
							4	4	67	9							
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	58	1	1737	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	80	1	2336	2	Y	110	109	0			4
							3	4	121	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		491	-0-	491	491	14	1	385	2	Y	77	69	0			8
							7	4	85	9							
03	T. A.		658	-0-	658	1149	21	1	507	2	Y	113	110	0			11
							6	4	124	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1149					Y	-0-	11	0			-0-
05	T. A.		541	-0-	541	1690	13	1	453	2	Y	67	61	0			6
							1	4	74	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	215	1	4362	2	Y	140	142	0			7
							4	4	154	9							
01	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	137	1	2633	2	Y	129	131	0			5
							6	4	142	9							
02	3556	X	3000	-0-	-556	-0-	94	1	2716	2	Y	147	146	0			6
							28	4	162	9							
03	4743	X	3353	-0-	-1390	-0-	121	1	3031	2	Y	173	173	0			6
							11	4	190	9							
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	258	1	6255	2	Y	79	81	0			4
							28	4	87	9							
05	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	115	1	2635	2	Y	31	34	0			1
							11	4	34	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6652	-0-		-1687	-0-	306	1	6198	2	Y	130	132	0			6
								5	4	143	9							
01	8618	X	4992	-0-		-3626	-0-	240	1	4633	2	Y	98	100	0			4
								11	4	108	9							
02	7784	X	6411	-0-		-1373	-0-	219	1	6059	2	Y	73	74	0			3
								53	4	80	9							
03	8949	X	8949	-0-		-0-	-0-	343	1	8484	2	Y	87	87	0			3
								26	4	96	9							
04	6030	X	6030	-0-		-0-	-0-	234	1	5686	2	Y	76	76	0			3
								26	4	84	9							
05	5859	X	5454	-0-		-405	-0-	222	1	5111	2	Y	89	88	0			4
								23	4	98	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7740	-0-		-1684	-0-	350	1	7087	2	Y	270	272	0	1	1	13
								6	4	297	9							
01	8835	X	5576	-0-		-3259	-0-	262	1	5048	2	Y	231	235	0			9
								12	4	254	9							
02	7980	X	4525	-0-		-3455	-0-	142	1	4092	2	Y	226	226	0			9
								42	4	249	9							
03	8835	X	6860	-0-		-1975	-0-	252	1	6254	2	Y	304	303	0			10
								20	4	334	9							
04	6344	X	6344	-0-		-0-	-0-	238	1	5817	2	Y	237	236	0			11
								28	4	261	9							
05	6386	X	5898	-0-		-488	-0-	234	1	5400	2	Y	217	218	0			10
								25	4	239	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13303	X	13303	-0-		-0-	-0-	589	1	11952	2	Y	682	689	0	1	1	33
								12	4	750	9							
01	9765	X	8693	-0-		-1072	-0-	397	1	7655	2	Y	565	576	0			22
								19	4	622	9							
02	8820	X	4772	-0-		-4048	-0-	143	1	4233	2	Y	317	326	0			13
								47	4	349	9							
03	9765	X	4871	-0-		-4894	-0-	176	1	4403	2	Y	252	256	0			9
								15	4	277	9							
04	6780	X	4569	-0-		-2211	-0-	180	1	4347	2	Y	21	29	0			1
								19	4	23	9							
05	7006	X	6384	-0-		-622	-0-	264	1	6047	2	Y	43	42	0			2
								26	4	47	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1984	-0-		-2170	-0-	89	1	1814	2	Y	72	73	0			3
								2	4	79	9							
01	4154	X	2516	-0-		-1638	-0-	119	1	2287	2	Y	95	94	0			4
								5	4	105	9							
02	3136	X	1141	-0-		-1995	-0-	33	1	998	2	Y	89	89	0			4
								12	4	98	9							
03	1984	X	1154	-0-		-830	-0-	39	1	990	2	Y	110	110	0			4
								4	4	121	9							
04	2430	X	1519	-0-		-911	-0-	56	1	1369	2	Y	79	79	0			4
								7	4	87	9							
05	2511	X	1242	-0-		-1269	-0-	51	1	1167	2	Y	17	20	0			1
								5	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	241	1	4882	2	Y	248	243	0			12
							4	4	273	9							
01	5177	X	4723	-0-	-454	-0-	220	1	4245	2	Y	225	228	0			9
							10	4	248	9							
02	4676	X	4423	-0-	-253	-0-	129	1	3873	2	Y	342	337	0			14
							45	4	376	9							
03	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	179	1	4501	2	Y	387	388	0			13
							17	4	426	9							
04	5220	X	4078	-0-	-1142	-0-	149	1	3656	2	Y	232	234	0			11
							18	4	255	9							
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5588	2	Y	322	318	0			15
							26	4	354	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	319	1	6465	2	Y	244	245	0			12
							6	4	268	9							
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	238	1	4594	2	Y	217	221	0			8
							11	4	239	9							
02	3976	X	2976	-0-	-1000	-0-	94	1	2703	2	Y	138	140	0			6
							27	4	152	9							
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	200	1	4940	2	Y	173	173	0			6
							15	4	190	9							
04	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	157	1	3820	2	Y	109	110	0			5
							18	4	120	9							
*05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	199	1	4591	2	Y	133	132	0			6
							21	4	146	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	3503	-0-	-9021	-0-	135	1	2735	2	Y	574	586	0			28
							2	4	631	9							
01	9672	X	3511	-0-	-6161	-0-	138	1	2666	2	Y	636	639	0			25
							7	4	700	9							
02	4004	X	2929	-0-	-1075	-0-	69	1	2337	2	Y	443	450	0			18
							36	4	487	9							
03	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	114	1	2930	2	Y	604	601	0			21
							13	4	664	9							
04	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	121	1	3040	2	Y	551	546	0			26
							18	4	606	9							
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	133	1	3107	2	Y	591	590	0			27
							16	4	650	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1800	-0-	-742	-0-	76	1	1526	2	Y	179	182	0			9
							1	4	197	9							
01	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	59	1	1147	2	Y	146	149	0			6
							3	4	161	9							
02	1988	X	1508	-0-	-480	-0-	50	1	1402	2	Y	39	43	0			2
							13	4	43	9							
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	107	1	2695	2	Y	241	235	0			8
							10	4	265	9							
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	1765	2	Y	305	299	0			14
							11	4	336	9							
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	309	309	0			14
							7	4	340	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2211	-0-	-52	-0-	48	1	1927	2	Y	210	209	0			8
							5	4	231	9							
01	2077	X	795	-0-	-1282	-0-	17	1	696	2	Y	72	77	0			3
							3	4	79	9							
02	1876	X	663	-0-	-1213	-0-	14	1	588	2	Y	53	53	0			3
							3	4	58	9							
03	2201	N	999	-0-	-1202	-0-	26	1	928	2	Y	39	40	0			2
							2	4	43	9							
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2398	-0-	-702	384	57	1	2285	2	Y	47	47	0			2
							4	4	52	9							
01	2635	N	1656	-0-	-979	-0-	40	1	1566	2	Y	43	43	0			2
							3	4	47	9							
02	2380	N	1574	-0-	-806	-0-	35	1	1481	2	Y	47	47	0			2
							6	4	52	9							
03	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	56	1	2019	2	Y	66	65	0			3
							4	4	73	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	58	59	0			2
							2	4	64	9							
05	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	45	1	1302	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2082	-0-	-2320	-0-	81	1	1652	2	Y	315	319	0			15
							2	4	347	9							
01	4402	X	2204	-0-	-2198	-0-	90	1	1735	2	Y	341	342	0			14
							4	4	375	9							
02	3976	X	2008	-0-	-1968	-0-	49	1	1635	2	Y	273	276	0			11
							24	4	300	9							
03	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	72	1	1834	2	Y	322	322	0			11
							8	4	354	9							
04	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	74	1	1802	2	Y	106	112	0			5
							8	4	117	9							
05	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	74	1	1680	2	Y	32	36	0			1
							7	4	35	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	540	1	21494	2	Y	1265	1258	0	1	1	45
							40	4	1392	9							
01	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	482	1	19063	2	Y	1248	1242	0			51
							53	4	1373	9							
02	16828	X	16392	-0-	-436	-0-	359	1	14992	2	Y	888	895	0			44
							64	4	977	9							
03	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	645	1	23366	2	Y	1528	1508	0			64
							57	4	1681	9							
04	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	797	1	24344	2	Y	1713	1709	0			68
							27	4	1884	9							
*05	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	745	1	21756	2	Y	1504	1520	0			52
							28	4	1654	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	103	1	2099	2	Y	583	581	0			28
							2	4	641	9							
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	Y	688	689	0			27
							11	4	757	9							
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	153	1	4692	2	Y	496	503	0			20
							58	4	546	9							
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	186	1	4706	2	Y	611	610	0			21
							18	4	672	9							
04	5400	X	5044	-0-	-356	-0-	169	1	4218	2	Y	575	569	0			27
							24	4	633	9							
05	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	193	1	4493	2	Y	591	591	0			27
							22	4	650	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

12	6386	X	4419	-0-	-1967	-0-	200	1	4065	2	Y	136	139	0			7
							4	4	150	9							
01	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	203	1	3912	2	Y	155	156	0			6
							10	4	171	9							
02	5768	X	2447	-0-	-3321	-0-	83	1	2308	2	Y	32	37	0			1
							21	4	35	9							
03	5828	X	3793	-0-	-2035	-0-	145	1	3590	2	Y	43	43	0			1
							11	4	47	9							
04	4410	X	2936	-0-	-1474	-0-	115	1	2779	2	Y	27	27	0			1
							12	4	30	9							
05	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	163	1	3757	2	Y	77	75	0			3
							17	4	85	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

12	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	193	1	7690	2	Y	389	397	0			14
							14	4	428	9							
01	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	244	1	9661	2	Y	420	417	0			17
							25	4	462	9							
02	8092	X	7895	-0-	-197	-0-	176	1	7360	2	Y	299	301	0			15
							30	4	329	9							
03	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	220	1	7961	2	Y	303	305	0			13
							18	4	333	9							
04	10440	X	7973	-0-	-2467	-0-	244	1	7460	2	Y	238	242	0			9
							7	4	262	9							
05	10385	X	8361	-0-	-2024	-0-	267	1	7793	2	Y	266	266	0			9
							8	4	293	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	88	1	3523	2	Y	408	412	0			15
							9	4	449	9							
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	96	1	3797	2	Y	354	354	0			15
							11	4	389	9							
02	3696	X	2195	-0-	-1501	-0-	46	1	1912	2	Y	207	212	0			10
							9	4	228	9							
03	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	85	1	3069	2	Y	293	291	0			12
							8	4	322	9							
04	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	113	1	3456	2	Y	321	320	0			13
							4	4	353	9							
05	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	113	1	3288	2	Y	313	315	0			11
							4	4	344	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3456	-0-	-1008	-0-	79	1	3126	2	Y	223	230	0			8
							6	4	245	9							
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	85	1	3354	2	Y	310	305	0			13
							10	4	341	9							
02	4032	X	2796	-0-	-1236	-0-	60	1	2507	2	Y	198	201	0			10
							11	4	218	9							
03	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	88	1	3159	2	Y	213	214	0			9
							7	4	234	9							
04	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	85	1	2601	2	Y	167	169	0			7
							3	4	184	9							
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	92	1	2685	2	Y	164	165	0			6
							3	4	180	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2493	-0-	-1103	-0-	58	1	2317	2	Y	104	113	0			4
							4	4	114	9							
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	107	1	4238	2	Y	87	88	0			3
							10	4	96	9							
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	87	1	3649	2	Y	163	158	0			8
							15	4	179	9							
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	113	1	4106	2	Y	225	224	0			9
							10	4	248	9							
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	131	1	3991	2	Y	227	227	0			9
							4	4	250	9							
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	150	1	4400	2	Y	163	166	0			6
							5	4	179	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	71	1	2817	2	Y	134	135	0			5
							5	4	147	9							
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3028	2	Y	150	149	0			6
							7	4	165	9							
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	96	1	3998	2	Y	188	185	0			9
							16	4	207	9							
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	152	1	5511	2	Y	249	248	0			10
							13	4	274	9							
04	3210	X	1806	-0-	-1404	-0-	55	1	1666	2	Y	76	83	0			3
							1	4	84	9							
05	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	91	1	2661	2	Y	108	107	0			4
							3	4	119	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2549	-0-	-861	-0-	60	1	2401	2	Y	76	78	0			3
							4	4	84	9							
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	96	1	3814	2	Y	97	96	0			4
							10	4	107	9							
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	79	1	3305	2	Y	97	96	0			5
							13	4	107	9							
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	104	1	3761	2	Y	107	108	0			4
							8	4	118	9							
04	3900	X	2874	-0-	-1026	-0-	89	1	2698	2	Y	77	78	0			3
							2	4	85	9							
05	4030	X	3112	-0-	-918	-0-	100	1	2924	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	42	1	1675	2	Y	106	110	0			4
							3	4	117	9							
01	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	53	1	2110	2	Y	81	82	0			3
							6	4	89	9							
02	3052	X	2009	-0-	-1043	-0-	45	1	1884	2	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
03	3379	X	2150	-0-	-1229	-0-	56	1	2014	2	Y	69	69	0			3
							4	4	76	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	82	82	0			3
							3	4	90	9							
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3438	2	Y	114	113	0			4
							3	4	125	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2115	-0-	-2938	-0-	97	1	1965	2	Y	46	47	0			2
							2	4	51	9							
01	5053	X	3368	-0-	-1685	-0-	163	1	3132	2	Y	60	60	0			2
							7	4	66	9							
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	111	1	3815	2	Y	755	726	0			31
							60	4	831	9							
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	166	1	4289	2	Y	999	995	0			35
							20	4	1099	9							
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	184	1	4588	2	Y	642	647	0			30
							26	4	706	9							
05	5332	X	2743	-0-	-2589	-0-	99	1	2315	2	Y	288	305	0			13
							12	4	317	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	319	1	6464	2	Y	369	367	0	1	1	18
							6	4	406	9							
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	351	1	6754	2	Y	406	408	0			16
							16	4	447	9							
02	5768	X	5122	-0-	-646	-0-	155	1	4563	2	Y	322	325	0			13
							50	4	354	9							
03	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	249	1	6211	2	Y	376	376	0			13
							21	4	414	9							
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	220	1	5386	2	Y	322	320	0			15
							26	4	354	9							
05	6355	X	2511	-0-	-3844	-0-	97	1	2249	2	Y	140	149	0			6
							11	4	154	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	4648	-0-	-3226	-0-	207	1	4200	2	Y	215	215	0			10
							4	4	237	9							
01	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	285	1	5477	2	Y	257	257	0			10
							13	4	283	9							
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	184	1	5237	2	Y	208	210	0			8
							51	4	229	9							
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	238	1	5921	2	Y	197	198	0			7
							19	4	217	9							
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	237	1	5777	2	Y	153	153	0			7
							27	4	168	9							
05	6324	X	2166	-0-	-4158	-0-	90	1	2059	2	Y	7	14	0			-0-
							9	4	8	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	652	-0-	652	652	21	1	601	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	88	1	3497	2	Y	144	147	0			5
							6	4	158	9							
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	67	1	2651	2	Y	85	87	0			3
							7	4	94	9							
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	54	1	2241	2	Y	72	72	0			3
							9	4	79	9							
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	66	1	2392	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							
04	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	75	1	2301	2	Y	76	76	0			3
							3	4	84	9							
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	93	1	2729	2	Y	83	83	0			3
							3	4	91	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	137	1	5450	2	Y	220	220	0			8
							9	4	242	9							
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	125	1	4947	2	Y	201	201	0			8
							13	4	221	9							
02	4844	X	3288	-0-	-1556	-0-	74	1	3070	2	Y	120	122	0			6
							12	4	132	9							
03	5828	X	3923	-0-	-1905	-0-	99	1	3586	2	Y	208	205	0			9
							9	4	229	9							
04	5640	X	3114	-0-	-2526	-0-	91	1	2788	2	Y	211	212	0			8
							3	4	232	9							
05	5828	X	4294	-0-	-1534	-0-	134	1	3906	2	Y	227	227	0			8
							4	4	250	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

12	7068	X	1550	-0-	-5518	-0-	71	1	1431	2	Y	43	45	0			2
							1	4	47	9							
01	7068	X	585	-0-	-6483	-0-	22	1	419	2	Y	130	127	0			5
							1	4	143	9							
02	6384	X	1189	-0-	-5195	-0-	11	1	720	2	Y	397	386	0			16
							21	4	437	9							
03	6324	X	1725	-0-	-4599	-0-	47	1	1213	2	Y	417	419	0			14
							6	4	459	9							
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	93	1	2357	2	Y	484	475	0			23
							15	4	532	9							
05	1550	X	1120	-0-	-430	-0-	44	1	1031	2	Y	36	57	0			2
							5	4	40	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3010	-0-		-1981	-0-		120	1	2420	2	Y	425	433	0			21
									2	4	468	9							
01	5022	X	3052	-0-		-1970	-0-		121	1	2340	2	Y	532	532	0			21
									6	4	585	9							
02	4536	X	2547	-0-		-1989	-0-		66	1	2123	2	Y	299	308	0			12
									29	4	329	9							
03	5022	X	3829	-0-		-1193	-0-		131	1	3300	2	Y	351	351	0			12
									12	4	386	9							
04	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-		114	1	2813	2	Y	270	269	0			13
									15	4	297	9							
05	3038	X	1251	-0-		-1787	-0-		50	1	1156	2	Y	36	47	0			2
									5	4	40	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	1734	-0-		-4094	-0-		80	1	1605	2	Y	44	43	0			2
									1	4	48	9							
01	5828	X	1469	-0-		-4359	-0-		70	1	1344	2	Y	47	47	0			2
									3	4	52	9							
02	2884	X	1268	-0-		-1616	-0-		42	1	1180	2	Y	32	33	0			1
									11	4	35	9							
03	1922	X	1573	-0-		-349	-0-		60	1	1466	2	Y	39	39	0			1
									4	4	43	9							
04	1781	X	1781	-0-		-0-	-0-		69	1	1670	2	Y	32	32	0			1
									7	4	35	9							
05	1550	X	1102	-0-		-448	-0-		45	1	1042	2	Y	9	10	0			-0-
									5	4	10	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

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

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	1633	X	1633	-0-		-0-	-0-		190	1	1323	2	Y	104	99	0			5
									6	4	114	9							
03	5962	X	5962	-0-		-0-	-0-		904	1	4735	2	Y	283	276	0			12
									12	4	311	9							
04	T. A.		7361	-0-		7361	7361		1150	1	5788	2	Y	378	375	0			15
									7	4	416	9							
05	T. A.		4480	-0-		4480	11841		892	1	3265	2	Y	289	294	0			10
									5	4	318	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4336	-0-	-996	-0-	105	1	4172	2	Y	48	49	0			2
							6	4	53	9							
01	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	112	1	4400	2	Y	47	47	0			2
							9	4	52	9							
02	4816	X	3944	-0-	-872	-0-	92	1	3825	2	Y	12	14	0			-0-
							14	4	13	9							
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	139	1	5027	2	Y	31	30	0			1
							10	4	34	9							
04	4950	X	4505	-0-	-445	-0-	142	1	4328	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							
05	4588	X	3473	-0-	-1115	-0-	114	1	3332	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3796	-0-	-916	-0-	92	1	3651	2	Y	44	43	0			2
							5	4	48	9							
01	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	103	1	4077	2	Y	46	46	0			2
							9	4	51	9							
02	4004	X	3248	-0-	-756	-0-	76	1	3143	2	Y	16	17	0			1
							11	4	18	9							
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	116	1	4209	2	Y	30	30	0			1
							9	4	33	9							
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	135	1	4099	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
05	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	135	1	3947	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	1305	1	4924	2	Y	445	437	0			16
							12	4	490	9							
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	813	1	5044	2	Y	456	453	0			19
							15	4	502	9							
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	484	1	3374	2	Y	297	301	0			15
							16	4	327	9							
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	844	1	4420	2	Y	454	450	0			19
							13	4	499	9							
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	813	1	4092	2	Y	382	386	0			15
							5	4	420	9							
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1042	1	3814	2	Y	403	404	0			14
							7	4	443	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1370	1	5167	2	Y	432	431	0			15
							11	4	475	9							
01	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1307	1	8110	2	Y	448	445	0			18
							22	4	493	9							
02	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1765	1	12311	2	Y	440	437	0			21
							52	4	484	9							
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	984	1	5152	2	Y	727	717	0			31
							16	4	800	9							
04	9600	X	3946	-0-	-5654	-0-	586	1	2949	2	Y	370	386	0			15
							4	4	407	9							
05	16182	X	4646	-0-	-11536	-0-	873	1	3194	2	Y	521	518	0			18
							6	4	573	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13359	-0-	-684	-0-	2660	1	10032	2	Y	588	584	0			21
							20	4	647	9							
01	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	2530	1	15703	2	Y	513	514	0			20
							40	4	564	9							
02	12684	X	12188	-0-	-496	-0-	1472	1	10270	2	Y	365	367	0			18
							44	4	402	9							
03	14043	X	8399	-0-	-5644	-0-	1283	1	6721	2	Y	344	348	0			14
							17	4	378	9							
04	16110	X	14201	-0-	-1909	-0-	2237	1	11253	2	Y	635	624	0			25
							12	4	699	9							
05	16647	X	10041	-0-	-6606	-0-	1807	1	6611	2	Y	1462	1436	0			51
							15	4	1608	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	2084	1	7861	2	Y	661	669	0	1	1	24
							18	4	727	9							
01	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	2118	1	13142	2	Y	1121	1099	0			46
							39	4	1233	9							
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1844	1	12860	2	Y	1172	1160	0			58
							62	4	1289	9							
03	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	2706	1	14170	2	Y	946	964	0			40
							37	4	1041	9							
04	15990	X	10054	-0-	-5936	-0-	1563	1	7865	2	Y	561	579	0			22
							9	4	617	9							
05	17763	X	3981	-0-	-13782	-0-	741	1	2714	2	Y	473	479	0			16
							6	4	520	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1589	1	5993	2	Y	94	95	0			3
							9	4	103	9							
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1132	1	7027	2	Y	300	291	0			12
							19	4	330	9							
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	966	1	6737	2	Y	422	413	0			21
							30	4	464	9							
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1298	1	6798	2	Y	556	554	0			23
							19	4	612	9							
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	1304	1	6559	2	Y	594	593	0			24
							8	4	653	9							
05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	1647	1	6027	2	Y	582	586	0			20
							10	4	640	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	7077	-0-	-3153	-0-	1438	1	5422	2	Y	189	193	0			7
							9	4	208	9							
01	10230	X	7197	-0-	-3033	-0-	947	1	5879	2	Y	323	317	0			13
							16	4	355	9							
02	9296	X	7060	-0-	-2236	-0-	847	1	5910	2	Y	252	253	0			12
							26	4	277	9							
03	10292	X	9616	-0-	-676	-0-	1485	1	7776	2	Y	305	304	0			13
							19	4	336	9							
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1778	1	8942	2	Y	557	548	0			22
							9	4	613	9							
*05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	2318	1	8483	2	Y	615	616	0			21
							12	4	677	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10239	-0-		10239	34088	2046	1	7716	2	Y	420	421	0			15
								15	4	462	9							
01	45288	X	11200	-0-		-34088	-0-	1477	1	9164	2	Y	486	481	0			20
								24	4	535	9							
02	8483	X	8483	-0-		-0-	-0-	1019	1	7101	2	Y	303	308	0			15
								30	4	333	9							
03	10385	X	6108	-0-		-4277	-0-	917	1	4802	2	Y	342	343	0			14
								13	4	376	9							
04	10830	X	4115	-0-		-6715	-0-	666	1	3348	2	Y	89	100	0			3
								3	4	98	9							
05	11191	X	3965	-0-		-7226	-0-	839	1	3069	2	Y	49	50	0			2
								3	4	54	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	6343	-0-		-3701	-0-	1300	1	4905	2	Y	118	120	0			4
								8	4	130	9							
01	10044	X	6190	-0-		-3854	-0-	840	1	5213	2	Y	114	114	0			4
								12	4	125	9							
02	9072	X	5473	-0-		-3599	-0-	668	1	4657	2	Y	117	115	0			6
								19	4	129	9							
03	9610	X	7025	-0-		-2585	-0-	1076	1	5632	2	Y	275	270	0			11
								14	4	303	9							
04	6150	X	5815	-0-		-335	-0-	894	1	4498	2	Y	380	376	0			15
								5	4	418	9							
05	6355	X	5881	-0-		-474	-0-	1228	1	4494	2	Y	140	150	0			5
								5	4	154	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11437	X	11437	-0-		-0-	-0-	2321	1	8752	2	Y	317	315	0			11
								15	4	349	9							
01	10509	X	10434	-0-		-75	-0-	1395	1	8655	2	Y	329	327	0			13
								22	4	362	9							
02	12141	X	12141	-0-		-0-	-0-	1467	1	10228	2	Y	366	361	0			18
								43	4	403	9							
03	14840	X	14840	-0-		-0-	-0-	2305	1	12074	2	Y	393	395	0			16
								29	4	432	9							
04	11161	X	11161	-0-		-0-	-0-	1790	1	9001	2	Y	329	332	0			13
								8	4	362	9							
05	13454	X	10600	-0-		-2854	-0-	2198	1	8041	2	Y	320	322	0			11
								9	4	352	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-	1726	1	6509	2	Y	400	400	0	1	1	14
								13	4	440	9							
01	8806	X	8806	-0-		-0-	-0-	1171	1	7267	2	Y	317	318	0			13
								19	4	349	9							
02	5852	X	4253	-0-		-1599	-0-	514	1	3585	2	Y	126	133	0			6
								15	4	139	9							
03	6479	X	3847	-0-		-2632	-0-	588	1	3080	2	Y	155	155	0			6
								8	4	171	9							
04	5550	X	4469	-0-		-1081	-0-	697	1	3507	2	Y	237	234	0			9
								4	4	261	9							
05	5735	X	2287	-0-		-3448	-0-	454	1	1662	2	Y	153	157	0			5
								3	4	168	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		377	-0-	377	479	76 18	1 9	283	2	Y	16	15	0		1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	0		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
05	T. A.		758	-0-	758	1237	155 1	1 4	569 33	2 9	Y	30	29	0		1

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	4789	-0-	-2837	-0-	225 7	1 4	4305 252	2 9	Y	229	237	0		21
01	7347	X	4275	-0-	-3072	-0-	215 11	1 4	3836 213	2 9	Y	194	195	0		20
02	6636	X	3454	-0-	-3182	-0-	116 30	1 4	3196 112	2 9	Y	102	112	0		10
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	145 19	1 4	3514 287	2 9	Y	261	246	0		25
04	4710	X	4032	-0-	-678	-0-	142 16	1 4	3625 249	2 9	Y	226	230	0		21
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	112 7	1 4	4028 184	2 9	Y	167	173	0		15

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-	183 6	1 4	3503 244	2 9	Y	222	231	0		21
01	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	232 12	1 4	4137 232	2 9	Y	211	211	0		21
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	144 37	1 4	3950 138	2 9	Y	125	134	0		12
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	278 20	1 4	6739 163	2 9	Y	148	146	0		14
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	206 19	1 4	5292 147	2 9	Y	134	136	0		12
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	152 7	1 4	5458 140	2 9	Y	127	128	0		11

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

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

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3410	-0-	-2015	-0-	162 4	1 4	3090 154	2 9	Y	140	147	0		13
01	5580	X	3119	-0-	-2461	-0-	160 7	1 4	2844 108	2 9	Y	98	101	0		10
02	5040	X	2901	-0-	-2139	-0-	98 25	1 4	2690 88	2 9	Y	80	82	0		8
03	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	106 9	1 4	2557 98	2 9	Y	89	89	0		8
04	3390	X	1505	-0-	-1885	-0-	55 5	1 4	1399 46	2 9	Y	42	46	0		4
05	3410	X	1190	-0-	-2220	-0-	31 2	1 4	1127 30	2 9	Y	27	29	0		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	1570	-0-	-4940	-0-	69	1	1324	2	Y	158	184	0			15
							3	4	174	9							
01	6448	X	2013	-0-	-4435	-0-	82	1	1469	2	Y	412	384	0			43
							9	4	453	9							
02	5124	X	1607	-0-	-3517	-0-	47	1	1282	2	Y	234	253	0			24
							21	4	257	9							
03	4402	X	1913	-0-	-2489	-0-	64	1	1558	2	Y	252	252	0			24
							14	4	277	9							
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	83	1	2119	2	Y	208	213	0			19
							12	4	229	9							
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	75	1	2695	2	Y	204	205	0			18
							7	4	224	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4605	-0-	-1161	-0-	214	1	4091	2	Y	266	274	0			25
							7	4	293	9							
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	212	1	3778	2	Y	219	222	0			22
							11	4	241	9							
02	3696	X	2608	-0-	-1088	-0-	88	1	2421	2	Y	70	85	0			7
							22	4	77	9							
03	4619	X	3408	-0-	-1211	-0-	129	1	3137	2	Y	118	114	0			11
							12	4	130	9							
04	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	114	1	2929	2	Y	155	152	0			14
							13	4	171	9							
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	119	1	4291	2	Y	136	138	0			12
							7	4	150	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9619	-0-	-487	-0-	451	1	8618	2	Y	487	492	0			45
							14	4	536	9							
01	10044	X	7306	-0-	-2738	-0-	365	1	6496	2	Y	387	393	0			39
							19	4	426	9							
02	9072	X	5838	-0-	-3234	-0-	193	1	5298	2	Y	266	279	0			26
							54	4	293	9							
03	9610	X	6906	-0-	-2704	-0-	257	1	6230	2	Y	355	347	0			34
							28	4	391	9							
04	8190	X	6681	-0-	-1509	-0-	235	1	6024	2	Y	358	359	0			33
							28	4	394	9							
05	8463	X	7278	-0-	-1185	-0-	186	1	6711	2	Y	334	337	0			30
							14	4	367	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	5499	-0-	-2220	-0-	265	1	5062	2	Y	151	166	0			14
							6	4	166	9							
01	7719	X	4548	-0-	-3171	-0-	236	1	4191	2	Y	101	105	0			10
							10	4	111	9							
02	4704	X	3445	-0-	-1259	-0-	118	1	3254	2	Y	41	47	0			4
							28	4	45	9							
03	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	167	1	4036	2	Y	48	48	0			4
							10	4	53	9							
04	5040	X	4014	-0-	-1026	-0-	149	1	3813	2	Y	36	37	0			3
							12	4	40	9							
05	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	107	1	3866	2	Y	35	35	0			3
							5	4	39	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6318	-0-	-1153	-0-	302	1	5779	2	Y	208	216	0			19
							8	4	229	9							
01	7192	X	6099	-0-	-1093	-0-	314	1	5586	2	Y	168	170	0			17
							14	4	185	9							
02	6272	X	4380	-0-	-1892	-0-	149	1	4098	2	Y	88	96	0			9
							36	4	97	9							
03	6324	X	4557	-0-	-1767	-0-	176	1	4263	2	Y	95	95	0			9
							13	4	105	9							
04	6120	X	4083	-0-	-2037	-0-	149	1	3801	2	Y	109	108	0			10
							13	4	120	9							
05	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	117	1	4190	2	Y	208	200	0			18
							8	4	229	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	4809	-0-	-2414	-0-	229	1	4375	2	Y	181	186	0			17
							6	4	199	9							
01	6572	X	4915	-0-	-1657	-0-	250	1	4455	2	Y	180	179	0			18
							12	4	198	9							
02	4788	X	4456	-0-	-332	-0-	151	1	4138	2	Y	117	124	0			11
							38	4	129	9							
03	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	172	1	4164	2	Y	102	104	0			9
							13	4	112	9							
04	4770	X	3716	-0-	-1054	-0-	136	1	3488	2	Y	73	75	0			7
							12	4	80	9							
05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	110	1	3953	2	Y	51	54	0			4
							5	4	56	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	2050	-0-	-3530	-0-	97	1	1845	2	Y	96	101	0			9
							2	4	106	9							
01	3472	X	1601	-0-	-1871	-0-	81	1	1449	2	Y	61	64	0			6
							4	4	67	9							
02	2184	X	682	-0-	-1502	-0-	23	1	628	2	Y	23	27	0			2
							6	4	25	9							
03	2418	X	847	-0-	-1571	-0-	33	1	793	2	Y	17	17	0			2
							2	4	19	9							
04	1770	X	818	-0-	-952	-0-	30	1	774	2	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	12	1	408	2	Y	103	95	0			9
							2	4	113	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4324	-0-	-2930	-0-	205	1	3912	2	Y	183	184	0			17
							6	4	201	9							
01	7254	X	3699	-0-	-3555	-0-	189	1	3358	2	Y	130	134	0			13
							9	4	143	9							
02	6552	X	4101	-0-	-2451	-0-	137	1	3756	2	Y	155	153	0			15
							37	4	171	9							
03	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	167	1	4055	2	Y	148	149	0			14
							15	4	163	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	203	1	5207	2	Y	165	164	0			15
							20	4	182	9							
*05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	125	1	4480	2	Y	162	163	0			14
							7	4	178	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	4468	-0-		-3189	-0-	204	1	3894	2	Y	330	329	0			31
								7	4	363	9							
01	7657	X	3788	-0-		-3869	-0-	183	1	3258	2	Y	305	305	0			31
								11	4	336	9							
02	6272	X	5536	-0-		-736	-0-	186	1	5118	2	Y	167	182	0			16
								48	4	184	9							
03	4464	X	4462	-0-		-2	-0-	172	1	4165	2	Y	102	109	0			9
								13	4	112	9							
04	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	170	1	4357	2	Y	77	79	0			7
								15	4	85	9							
05	3906	X	3536	-0-		-370	-0-	93	1	3335	2	Y	94	93	0			8
								5	4	103	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	115	118	0			11
								3	4	127	9							
01	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	132	1	2337	2	Y	99	100	0			10
								6	4	109	9							
02	2800	N	3048	-0-		248	248	103	1	2820	2	Y	90	91	0			9
								26	4	99	9							
03	2555	N	2307	-0-		-248	-0-	90	1	2163	2	Y	44	49	0			4
								6	4	48	9							
04	2490	X	2461	-0-		-29	-0-	90	1	2302	2	Y	55	54	0			5
								8	4	61	9							
05	3379	X	2380	-0-		-999	-0-	63	1	2259	2	Y	50	51	0			4
								3	4	55	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3688	-0-		-187	-0-	180	1	3434	2	Y	64	66	0			6
								4	4	70	9							
01	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	215	1	3837	2	Y	66	66	0			6
								10	4	73	9							
02	3500	X	3337	-0-		-163	-0-	115	1	3153	2	Y	39	41	0			4
								26	4	43	9							
03	3689	X	2146	-0-		-1543	-0-	84	1	2033	2	Y	22	24	0			2
								5	4	24	9							
04	3990	X	2352	-0-		-1638	-0-	87	1	2234	2	Y	22	22	0			2
								7	4	24	9							
05	4123	X	2278	-0-		-1845	-0-	60	1	2170	2	Y	41	39	0			4
								3	4	45	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1451	-0-		-130	-0-	67	1	1279	2	Y	94	92	0			9
								2	4	103	9							
01	1519	N	1307	-0-		-212	-0-	65	1	1163	2	Y	68	70	0			7
								4	4	75	9							
02	1176	N	1012	-0-		-164	-0-	34	1	936	2	Y	30	34	0			3
								9	4	33	9							
03	1457	N	1130	-0-		-327	-0-	43	1	1048	2	Y	32	32	0			3
								4	4	35	9							
04	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	109	1	2798	2	Y	41	40	0			4
								9	4	45	9							
*05	3100	N	3638	-0-		538	538	97	1	3495	2	Y	38	39	0			3
								4	4	42	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46810	X	40091	-0-	-6719	-0-	1904	1	36392	2	Y	1584	1608	0	1	1	146
							53	4	1742	9							
01	46810	X	40312	-0-	-6498	-0-	2052	1	36543	2	Y	1471	1469	0			148
							99	4	1618	9							
02	41664	X	27933	-0-	-13731	-0-	935	1	25695	2	Y	960	1013	0			95
							247	4	1056	9							
03	46128	X	40011	-0-	-6117	-0-	1523	1	36893	2	Y	1330	1300	0			125
							132	4	1463	9							
04	40320	X	39530	-0-	-790	-0-	1437	1	36811	2	Y	1044	1074	0			95
							134	4	1148	9							
05	40300	X	38131	-0-	-2169	-0-	994	1	35775	2	Y	1185	1176	0			104
							58	4	1304	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1913	-0-	-40	-0-	90	1	1725	2	Y	86	84	0			8
							3	4	95	9							
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	126	1	2239	2	Y	125	120	0			13
							6	4	138	9							
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	63	1	1736	2	Y	48	56	0			5
							16	4	53	9							
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	44	45	0			4
							6	4	48	9							
04	3000	N	3129	-0-	129	129	114	1	2918	2	Y	79	76	0			7
							10	4	87	9							
*05	2570	N	2441	-0-	-129	-0-	63	1	2257	2	Y	106	104	0			9
							4	4	117	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4088	-0-	-3662	-0-	185	1	3755	2	Y	131	133	0			6
							4	4	144	9							
01	7750	X	3894	-0-	-3856	-0-	184	1	3545	2	Y	142	143	0			5
							9	4	156	9							
02	5208	X	3343	-0-	-1865	-0-	110	1	3097	2	Y	97	98	0			4
							29	4	107	9							
03	5766	X	3501	-0-	-2265	-0-	131	1	3248	2	Y	102	103	0			3
							10	4	112	9							
04	4950	X	3756	-0-	-1194	-0-	144	1	3493	2	Y	94	93	0			4
							16	4	103	9							
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	161	1	3705	2	Y	119	118	0			5
							17	4	131	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	383	1	7325	2	Y	151	153	0	1	1	14
							9	4	166	9							
01	6541	X	3847	-0-	-2694	-0-	199	1	3543	2	Y	87	92	0			9
							9	4	96	9							
02	5264	X	3360	-0-	-1904	-0-	115	1	3171	2	Y	43	48	0			4
							27	4	47	9							
03	7874	X	4422	-0-	-3452	-0-	173	1	4186	2	Y	48	48	0			4
							10	4	53	9							
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	194	1	4962	2	Y	53	52	0			5
							15	4	58	9							
*05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	177	1	6374	2	Y	110	105	0			10
							8	4	121	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	62	65	0			6
							3	4	68	9							
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	2	Y	59	59	0			6
							5	4	65	9							
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	33	36	0			3
							15	4	36	9							
03	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	61	1	1487	2	Y	60	57	0			6
							6	4	66	9							
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	95	1	2437	2	Y	185	174	0			17
							13	4	204	9							
05	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	39	1	1394	2	Y	122	128	0			11
							4	4	134	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	3801	-0-	-3484	-0-	180	1	3441	2	Y	159	156	0			15
							5	4	175	9							
01	5921	X	3977	-0-	-1944	-0-	202	1	3600	2	Y	150	150	0			15
							10	4	165	9							
02	5348	X	5314	-0-	-34	-0-	180	1	4957	2	Y	120	123	0			12
							45	4	132	9							
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	258	1	6252	2	Y	185	180	0			17
							21	4	204	9							
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	146	1	3728	2	Y	205	203	0			19
							16	4	226	9							
05	4433	X	3049	-0-	-1384	-0-	79	1	2840	2	Y	114	123	0			10
							5	4	125	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	40	1	763	2	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1614	2	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46252	X	40893	-0-	-5359	-0-	1955	1	37341	2	Y	1405	1404	0	2	1	129
							51	4	1546	9							
01	46252	X	39487	-0-	-6765	-0-	2012	1	35839	2	Y	1399	1388	0			140
							97	4	1539	9							
02	40852	X	31916	-0-	-8936	-0-	1074	1	29524	2	Y	946	993	0			93
							277	4	1041	9							
03	45229	X	36248	-0-	-8981	-0-	1378	1	33381	2	Y	1243	1219	0			117
							122	4	1367	9							
04	39600	X	34129	-0-	-5471	-0-	1233	1	31570	2	Y	1095	1112	0			100
							121	4	1205	9							
05	40889	X	35177	-0-	-5712	-0-	920	1	33107	2	Y	998	1010	0			88
							52	4	1098	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1079	-0-	-1339	-0-	53	1	1008	2	Y	15	17	0			1
							1	4	17	9							
01	2418	X	1317	-0-	-1101	-0-	68	1	1218	2	Y	25	24	0			2
							3	4	28	9							
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	14	15	0			1
							9	4	15	9							
03	1085	X	928	-0-	-157	-0-	36	1	877	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	18	17	0			2
							7	4	20	9							
*05	3100	N	3947	-0-	847	847	106	1	3808	2	Y	26	26	0			2
							4	4	29	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

12	16864	X	3953	-0-	-12911	-0-	175	1	3546	2	Y	208	214	0			10
							3	4	229	9							
01	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	840	1	16180	2	Y	776	756	0			30
							39	4	854	9							
02	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	935	1	26636	2	Y	1087	1073	0			44
							260	4	1196	9							
03	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	1086	1	26964	2	Y	912	925	0			31
							85	4	1003	9							
04	17340	X	13788	-0-	-3552	-0-	544	1	13173	2	Y	11	42	0			-0-
							59	4	12	9							
05	32147	X	5550	-0-	-26597	-0-	230	1	5279	2	Y	16	15	0			1
							23	4	18	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	215	1	4361	2	Y	158	160	0			8
							4	4	174	9							
01	6076	X	3933	-0-	-2143	-0-	187	1	3616	2	Y	110	114	0			4
							9	4	121	9							
02	5488	X	3100	-0-	-2388	-0-	104	1	2891	2	Y	72	73	0			3
							26	4	79	9							
03	6076	X	3606	-0-	-2470	-0-	136	1	3372	2	Y	80	80	0			3
							10	4	88	9							
04	4620	X	3291	-0-	-1329	-0-	126	1	3075	2	Y	68	68	0			3
							15	4	75	9							
05	4743	X	3404	-0-	-1339	-0-	139	1	3198	2	Y	48	49	0			2
							14	4	53	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15582	X	2995	-0-	-12587	-0-	129	1	2614	2	Y	227	229	0			11
							2	4	250	9							
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	147	1	2843	2	Y	170	174	0			7
							7	4	187	9							
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	102	105	0			4
							24	4	112	9							
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	94	95	0			3
							9	4	103	9							
04	3330	X	1778	-0-	-1552	-0-	70	1	1699	2	Y	1	4	0			-0-
							8	4	1	9							
05	3193	X	2485	-0-	-708	-0-	103	1	2366	2	Y	5	5	0			-0-
							10	4	6	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	943	1	19128	2	Y	568	558	0	1	1	27
							18	4	625	9							
01	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	587	1	11320	2	Y	320	335	0			12
							28	4	352	9							
02	10500	X	10420	-0-	-80	-0-	352	1	9782	2	Y	181	186	0			7
							87	4	199	9							
03	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	488	1	12121	2	Y	411	404	0			14
							38	4	452	9							
04	14070	X	11011	-0-	-3059	-0-	416	1	10150	2	Y	361	358	0			17
							48	4	397	9							
05	14539	X	11986	-0-	-2553	-0-	475	1	10953	2	Y	462	458	0			21
							50	4	508	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	77	1	1562	2	Y	47	52	0			2
							1	4	52	9							
01	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	127	1	2452	2	Y	48	48	0			2
							6	4	53	9							
02	2772	X	2429	-0-	-343	-0-	83	1	2290	2	Y	33	34	0			1
							20	4	36	9							
03	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	114	1	2801	2	Y	41	41	0			1
							8	4	45	9							
04	2640	X	2115	-0-	-525	-0-	82	1	1998	2	Y	24	24	0			1
							9	4	26	9							
05	2697	X	379	-0-	-2318	-0-	15	1	359	2	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5015	-0-		-286	-0-	234	1	4747	2	Y	27	27	0			1
								4	4	30	9							
01	5363	X	3316	-0-		-2047	-0-	161	1	3105	2	Y	38	38	0			1
								8	4	42	9							
02	4844	X	2514	-0-		-2330	-0-	86	1	2376	2	Y	28	28	0			1
								21	4	31	9							
03	5363	X	3680	-0-		-1683	-0-	137	1	3415	2	Y	106	103	0			4
								11	4	117	9							
04	3810	X	3777	-0-		-33	-0-	144	1	3498	2	Y	108	107	0			5
								16	4	119	9							
*05	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	191	1	4390	2	Y	109	109	0			5
								19	4	120	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	1774	-0-		-3031	-0-	81	1	1641	2	Y	46	49	0			2
								1	4	51	9							
01	4743	X	1284	-0-		-3459	-0-	61	1	1183	2	Y	34	35	0			1
								3	4	37	9							
02	4116	X	666	-0-		-3450	-0-	22	1	619	2	Y	17	17	0			1
								6	4	19	9							
03	4464	X	2086	-0-		-2378	-0-	79	1	1957	2	Y	40	40	0			1
								6	4	44	9							
04	1834	X	1834	-0-		-0-	-0-	71	1	1718	2	Y	34	33	0			2
								8	4	37	9							
*05	2101	X	2101	-0-		-0-	-0-	85	1	1966	2	Y	37	37	0			2
								9	4	41	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5670	-0-		-96	-0-	264	1	5348	2	Y	48	51	0			2
								5	4	53	9							
01	5797	X	4580	-0-		-1217	-0-	223	1	4292	2	Y	50	50	0			2
								10	4	55	9							
02	5236	X	3411	-0-		-1825	-0-	118	1	3229	2	Y	34	35	0			1
								27	4	37	9							
03	5797	X	4301	-0-		-1496	-0-	165	1	4074	2	Y	45	45	0			1
								12	4	50	9							
04	5160	X	4999	-0-		-161	-0-	197	1	4764	2	Y	15	15	0			1
								21	4	17	9							
*05	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	242	1	5553	2	Y	22	22	0			1
								24	4	24	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	3367	-0-		-3453	-0-	151	1	3068	2	Y	132	133	0			6
								3	4	145	9							
01	5332	X	4777	-0-		-555	-0-	229	1	4408	2	Y	118	120	0			4
								10	4	130	9							
02	4816	X	3831	-0-		-985	-0-	128	1	3580	2	Y	82	83	0			3
								33	4	90	9							
03	3999	X	3836	-0-		-163	-0-	144	1	3560	2	Y	110	109	0			4
								11	4	121	9							
04	4620	X	2704	-0-		-1916	-0-	104	1	2524	2	Y	59	60	0			3
								11	4	65	9							
05	4774	X	3406	-0-		-1368	-0-	138	1	3164	2	Y	82	81	0			4
								14	4	90	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4061	-0-		-62	-0-	179	1	3625	2	Y	231	234	0			11
								3	4	254	9							
01	4309	X	3467	-0-		-842	-0-	159	1	3071	2	Y	208	211	0			8
								8	4	229	9							
02	4424	X	2538	-0-		-1886	-0-	82	1	2328	2	Y	96	100	0			4
								22	4	106	9							
03	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	184	1	4587	2	Y	180	178	0			6
								15	4	198	9							
04	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	150	1	3666	2	Y	163	161	0			8
								18	4	179	9							
05	3844	X	3537	-0-		-307	-0-	138	1	3185	2	Y	181	181	0			8
								15	4	199	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2504	-0-		-1991	-0-	114	1	2311	2	Y	70	74	0			3
								2	4	77	9							
01	3565	X	3178	-0-		-387	-0-	154	1	2966	2	Y	46	47	0			2
								7	4	51	9							
02	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	137	1	3773	2	Y	34	35	0			1
								32	4	37	9							
03	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	173	1	4272	2	Y	64	63	0			2
								13	4	70	9							
04	4080	X	2566	-0-		-1514	-0-	96	1	2339	2	Y	109	106	0			5
								11	4	120	9							
05	4402	X	3586	-0-		-816	-0-	142	1	3272	2	Y	143	142	0			6
								15	4	157	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2901	-0-		-2896	-0-	130	1	2636	2	Y	121	124	0			6
								2	4	133	9							
01	6603	X	3003	-0-		-3600	-0-	143	1	2752	2	Y	92	94	0			4
								7	4	101	9							
02	5964	X	2470	-0-		-3494	-0-	83	1	2309	2	Y	52	54	0			2
								21	4	57	9							
03	6603	X	2930	-0-		-3673	-0-	112	1	2756	2	Y	49	49	0			2
								8	4	54	9							
04	3690	X	1559	-0-		-2131	-0-	62	1	1491	2	Y	-0-	2	0			-0-
								6	4									
*05	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	169	1	3893	2	Y	222	212	0			10
								18	4	244	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	42	1	1653	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	53	1	2063	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77	1	2778	2	Y	20	19	0			1
							5	4	22	9							
04	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	62	1	1879	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	35	1	1011	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		198	-0-	198	198	4	1	163	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1010	-0-	1010	1208	27	1	799	2	Y	165	159	0			6
							2	4	182	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	23	1	900	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	2	Y	39	37	0			2
							3	4	43	9							
04	3000	N	3432	-0-	432	432	105	1	3200	2	Y	113	111	0			4
							3	4	124	9							
*05	3100	N	3438	-0-	338	770	110	1	3200	2	Y	114	114	0			4
							3	4	125	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	181	1	7216	2	Y	515	515	0	1	1	18
							15	4	567	9							
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	102	1	4024	2	Y	318	323	0			13
							11	4	350	9							
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	148	1	6159	2	Y	362	357	0			18
							26	4	398	9							
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	230	1	8338	2	Y	407	408	0			17
							20	4	448	9							
04	5640	X	4271	-0-	-1369	-0-	135	1	4123	2	Y	9	26	0			-0-
							3	4	10	9							
05	5828	X	2852	-0-	-2976	-0-	95	1	2749	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	99	1	3962	2	Y	859	855	0			31
							14	4	945	9							
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	124	1	4901	2	Y	1043	1031	0			43
							20	4	1147	9							
02	5292	X	4886	-0-	-406	-0-	95	1	3965	2	Y	731	738	0			36
							22	4	804	9							
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	140	1	5066	2	Y	906	904	0			38
							16	4	997	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	159	1	4844	2	Y	808	814	0			32
							7	4	889	9							
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	175	1	5109	2	Y	750	756	0			26
							9	4	825	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7894	-0-	-1561	-0-	180	1	7184	2	Y	469	469	0	1	1	17
							14	4	516	9							
01	9455	X	8613	-0-	-842	-0-	198	1	7848	2	Y	495	492	0			20
							22	4	545	9							
02	7812	X	5177	-0-	-2635	-0-	115	1	4783	2	Y	236	244	0			12
							19	4	260	9							
03	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	184	1	6686	2	Y	500	491	0			21
							17	4	550	9							
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	264	1	8028	2	Y	767	758	0			30
							9	4	844	9							
*05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	257	1	7506	2	Y	763	767	0			26
							11	4	839	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	7422	-0-	-6404	-0-	172	1	6858	2	Y	345	345	0			12
							12	4	380	9							
01	13826	X	7279	-0-	-6547	-0-	169	1	6678	2	Y	376	373	0			15
							18	4	414	9							
02	9436	X	2634	-0-	-6802	-0-	56	1	2371	2	Y	178	184	0			9
							11	4	196	9							
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	202	1	7339	2	Y	82	88	0			3
							16	4	90	9							
04	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	390	1	11916	2	Y	116	115	0			4
							10	4	128	9							
05	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	225	1	6596	2	Y	94	95	0			3
							7	4	103	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7279	-0-	-1091	-0-	168	1	6696	2	Y	366	366	0			13
							12	4	403	9							
01	8370	X	6133	-0-	-2237	-0-	142	1	5587	2	Y	354	353	0			14
							15	4	389	9							
02	7980	X	4265	-0-	-3715	-0-	93	1	3893	2	Y	238	240	0			12
							17	4	262	9							
03	8835	X	8781	-0-	-54	-0-	221	1	8030	2	Y	464	457	0			19
							20	4	510	9							
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	282	1	8617	2	Y	546	543	0			22
							9	4	601	9							
*05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	238	1	6956	2	Y	504	509	0			17
							9	4	554	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	220	1	8762	2	Y	189	213	0			7
							13	4	208	9							
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	263	1	10398	2	Y	507	493	0			21
							27	4	558	9							
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	183	1	7646	2	Y	327	332	0			16
							31	4	360	9							
03	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	326	1	11804	2	Y	393	393	0			16
							26	4	432	9							
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	338	1	10307	2	Y	328	331	0			13
							9	4	361	9							
05	11191	X	7626	-0-	-3565	-0-	242	1	7071	2	Y	277	280	0			10
							8	4	305	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3382	-0-	-1392	-0-	71	1	2810	2	Y	448	449	0			16
							8	4	493	9							
01	4774	X	3081	-0-	-1693	-0-	67	1	2633	2	Y	339	341	0			14
							8	4	373	9							
02	4312	X	2766	-0-	-1546	-0-	58	1	2407	2	Y	264	265	0			13
							11	4	290	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3361	2	Y	279	280	0			12
							8	4	307	9							
04	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	92	1	2802	2	Y	208	212	0			8
							3	4	229	9							
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	103	1	3021	2	Y	236	236	0			8
							4	4	260	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	61	1	2444	2	Y	470	469	0			17
							8	4	517	9							
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	81	1	3205	2	Y	504	500	0			21
							12	4	554	9							
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	57	1	2385	2	Y	381	383	0			19
							13	4	419	9							
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	2	Y	341	346	0			14
							8	4	375	9							
04	3390	X	3161	-0-	-229	-0-	92	1	2805	2	Y	237	242	0			9
							3	4	261	9							
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	85	1	2478	2	Y	210	212	0			7
							3	4	231	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	51	1	2023	2	Y	28	27	0			1
							3	4	31	9							
01	2449	X	1394	-0-	-1055	-0-	34	1	1335	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
02	2100	X	847	-0-	-1253	-0-	19	1	801	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
03	2325	X	2020	-0-	-305	-0-	53	1	1920	2	Y	39	38	0			2
							4	4	43	9							
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	57	1	1737	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	156	1	6217	2	Y	508	510	0			18
							13	4	559	9							
01	6448	X	5489	-0-	-959	-0-	125	1	4934	2	Y	378	381	0			15
							14	4	416	9							
02	6384	X	3696	-0-	-2688	-0-	79	1	3316	2	Y	260	262	0			13
							15	4	286	9							
03	7068	X	5071	-0-	-1997	-0-	128	1	4632	2	Y	273	275	0			11
							11	4	300	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	163	1	4968	2	Y	160	165	0			6
							4	4	176	9							
05	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	149	1	4370	2	Y	157	158	0			5
							5	4	173	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	1306	-0-	-5080	-0-	30	1	1195	2	Y	72	82	0			3
							2	4	79	9							
01	6386	X	1703	-0-	-4683	-0-	40	1	1594	2	Y	59	60	0			2
							4	4	65	9							
02	5516	X	3096	-0-	-2420	-0-	69	1	2916	2	Y	90	88	0			4
							12	4	99	9							
03	5828	X	5099	-0-	-729	-0-	129	1	4662	2	Y	270	263	0			11
							11	4	297	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	196	1	5991	2	Y	545	534	0			22
							7	4	600	9							
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	164	1	4785	2	Y	388	397	0			13
							6	4	427	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	73	1	2891	2	Y	259	260	0			9
							6	4	285	9							
01	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	66	1	2626	2	Y	261	259	0			11
							9	4	287	9							
02	3556	X	2835	-0-	-721	-0-	61	1	2560	2	Y	184	186	0			9
							12	4	202	9							
03	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	92	1	3319	2	Y	265	263	0			11
							8	4	292	9							
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	106	1	3234	2	Y	324	322	0			13
							4	4	356	9							
05	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	88	1	2566	2	Y	284	287	0			10
							4	4	312	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5999	-0-	-387	-0-	142	1	5663	2	Y	168	167	0			6
							9	4	185	9							
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	175	1	6926	2	Y	276	271	0			11
							18	4	304	9							
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	131	1	5464	2	Y	239	238	0			12
							22	4	263	9							
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	195	1	7079	2	Y	295	295	0			12
							16	4	325	9							
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	226	1	6909	2	Y	252	254	0			10
							7	4	277	9							
*05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	207	1	6054	2	Y	198	201	0			7
							7	4	218	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	3121	-0-		-4598	-0-	73	1	2920	2	Y	112	118	0			4
								5	4	123	9							
01	5425	X	3397	-0-		-2028	-0-	81	1	3206	2	Y	93	93	0			4
								8	4	102	9							
02	4900	X	2798	-0-		-2102	-0-	63	1	2648	2	Y	69	70	0			3
								11	4	76	9							
03	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	114	1	4124	2	Y	70	70	0			3
								9	4	77	9							
04	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	141	1	4292	2	Y	73	73	0			3
								3	4	80	9							
*05	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	194	1	5654	2	Y	135	133	0			5
								5	4	149	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3709	-0-		-1158	-0-	86	1	3434	2	Y	166	165	0			6
								6	4	183	9							
01	4867	X	2806	-0-		-2061	-0-	65	1	2580	2	Y	140	140	0			6
								7	4	154	9							
02	4480	X	3136	-0-		-1344	-0-	66	1	2769	2	Y	262	255	0			13
								13	4	288	9							
03	5623	X	5623	-0-		-0-	-0-	141	1	5104	2	Y	333	332	0			14
								12	4	366	9							
04	7580	X	7580	-0-		-0-	-0-	236	1	7207	2	Y	119	128	0			5
								6	4	131	9							
*05	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	144	1	4204	2	Y	82	84	0			3
								4	4	90	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2960	-0-		-1225	-0-	62	1	2460	2	Y	392	396	0			14
								7	4	431	9							
01	4185	X	3551	-0-		-634	-0-	76	1	3021	2	Y	403	400	0			17
								11	4	443	9							
02	3724	X	3146	-0-		-578	-0-	66	1	2745	2	Y	293	296	0			14
								13	4	322	9							
03	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	120	1	4358	2	Y	354	353	0			15
								11	4	389	9							
04	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	127	1	3872	2	Y	277	281	0			11
								4	4	305	9							
05	3565	X	3111	-0-		-454	-0-	98	1	2857	2	Y	139	145	0			5
								3	4	153	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2972	-0-		-1058	-0-	71	1	2825	2	Y	65	67	0			2
								4	4	72	9							
01	4030	X	2436	-0-		-1594	-0-	60	1	2345	2	Y	24	25	0			1
								5	4	26	9							
02	3640	X	1162	-0-		-2478	-0-	27	1	1130	2	Y	1	2	0			-0-
								4	4	1	9							
03	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	102	1	3682	2	Y	4	4	0			-0-
								7	4	4	9							
04	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	126	1	3848	2	Y	3	3	0			-0-
								3	4	3	9							
05	2852	X	2501	-0-		-351	-0-	81	1	2355	2	Y	57	55	0			2
								2	4	63	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	131	1	5208	2	Y	241	238	0			9
							9	4	265	9							
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	124	1	4907	2	Y	242	241	0			10
							13	4	266	9							
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	119	1	4951	2	Y	232	231	0			11
							20	4	255	9							
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	181	1	6559	2	Y	295	294	0			12
							15	4	325	9							
04	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	259	1	7882	2	Y	303	303	0			12
							7	4	333	9							
*05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	Y	238	242	0			8
							8	4	262	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

12	15004	X	14757	-0-	-247	-0-	326	1	12966	2	Y	1305	1301	0	1	1	47
							29	4	1436	9							
01	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	328	1	12987	2	Y	1184	1182	0			49
							39	4	1302	9							
02	12572	X	10484	-0-	-2088	-0-	222	1	9252	2	Y	879	885	0			43
							43	4	967	9							
03	14756	X	13410	-0-	-1346	-0-	327	1	11845	2	Y	1097	1094	0			46
							31	4	1207	9							
04	13560	X	12698	-0-	-862	-0-	367	1	11193	2	Y	1023	1028	0			41
							13	4	1125	9							
05	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	380	1	11117	2	Y	1034	1039	0			36
							16	4	1137	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

12	1798	X	865	-0-	-933	-0-	40	1	817	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
01	2976	X	1447	-0-	-1529	-0-	70	1	1335	2	Y	35	34	0			1
							3	4	39	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1365	2	Y	53	52	0			2
							13	4	58	9							
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1673	2	Y	28	29	0			1
							5	4	31	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	2	Y	22	22	0			1
							8	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4742	-0-	4742	25269	222	1	4508	2	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
01	28739	X	3470	-0-	-25269	-0-	170	1	3279	2	Y	12	12	0			-0-
							8	4	13	9							
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2478	2	Y	9	9	0			-0-
							20	4	10	9							
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
04	3960	X	1296	-0-	-2664	-0-	51	1	1231	2	Y	8	8	0			-0-
							5	4	9	9							
05	4092	X	1881	-0-	-2211	-0-	77	1	1776	2	Y	18	17	0			1
							8	4	20	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	936	-0-	-521	-0-	44	1	886	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	1798	N	712	-0-	-1086	-0-	35	1	667	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
02	1064	N	498	-0-	-566	-0-	17	1	469	2	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1028	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	27	1	648	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	17	16	0			1
							5	4	19	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2025	-0-	-1726	-0-	81	1	1639	2	Y	276	287	0			13
							1	4	304	9							
01	3906	X	1807	-0-	-2099	-0-	72	1	1381	2	Y	319	319	0			13
							3	4	351	9							
02	3528	X	312	-0-	-3216	-0-	7	1	244	2	Y	52	63	0			2
							4	4	57	9							
03	3906	X	2104	-0-	-1802	-0-	71	1	1791	2	Y	214	209	0			7
							7	4	235	9							
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	191	1	4661	2	Y	169	168	0			8
							22	4	186	9							
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	2	Y	126	128	0			6
							11	4	139	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2256	-0-	-782	-0-	95	1	1920	2	Y	218	214	0			11
							1	4	240	9							
01	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	88	1	1689	2	Y	252	253	0			10
							4	4	277	9							
02	1848	X	312	-0-	-1536	-0-	8	1	263	2	Y	34	43	0			1
							4	4	37	9							
03	2263	X	1345	-0-	-918	-0-	45	1	1139	2	Y	143	139	0			5
							4	4	157	9							
04	3000	N	4003	-0-	1003	1003	121	1	3083	2	Y	708	680	0			33
							20	4	779	9							
*05	3100	N	4831	-0-	1731	2734	151	1	3570	2	Y	991	979	0			45
							20	4	1090	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	113	1	2295	2	Y	397	433	0			19
							2	4	437	9							
01	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	118	1	2259	2	Y	257	266	0			10
							5	4	283	9							
02	3136	X	528	-0-	-2608	-0-	15	1	451	2	Y	52	60	0			2
							5	4	57	9							
03	3472	X	2157	-0-	-1315	-0-	73	1	1839	2	Y	216	211	0			7
							7	4	238	9							
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	172	1	4284	2	Y	503	487	0			23
							24	4	553	9							
*05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	268	1	6237	2	Y	771	759	0			35
							31	4	848	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	49	1	1748	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

12	12245	X	10652	-0-	-1593	-0-	349	1	10164	2	N	17	17	0			1
							120	4	19	9							
01	11191	X	2072	-0-	-9119	-0-	58	1	1987	2	N	4	5	0			-0-
							23	4	4	9							
02	10584	X	2428	-0-	-8156	-0-	85	1	2323	2	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
03	11718	X	7957	-0-	-3761	-0-	312	1	7553	2	Y	67	61	0			6
							18	4	74	9							
04	11340	X	10601	-0-	-739	-0-	395	1	10120	2	Y	51	53	0			4
							30	4	56	9							
05	10664	X	9587	-0-	-1077	-0-	257	1	9237	2	Y	75	73	0			6
							10	4	83	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

12	11377	X	2789	-0-	-8588	-0-	92	1	2654	2	N	11	11	0			-0-
							31	4	12	9							
01	11377	X	7938	-0-	-3439	-0-	217	1	7495	2	N	120	110	0			10
							94	4	132	9							
02	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	490	1	13477	2	Y	15	25	0			-0-
							107	4	17	9							
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	532	1	12897	2	Y	13	13	0			-0-
							27	4	14	9							
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	461	1	11794	2	Y	21	20	0			1
							33	4	23	9							
*05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	306	1	10998	2	Y	17	17	0			1
							10	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	131	1	3797	2	N	22	22	0			1
							45	4	24	9							
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	267	1	9225	2	N	46	44	0			3
							111	4	51	9							
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	195	1	5374	2	Y	5	8	0			-0-
							43	4	6	9							
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	264	1	6398	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	173	1	4419	2	Y	12	11	0			1
							12	4	13	9							
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	105	1	3787	2	Y	5	6	0			-0-
							4	4	6	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	20672	-0-	-2702	-0-	674	1	19621	2	N	129	128	0	1	1	5
							235	4	142	9							
01	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	663	1	22868	2	N	157	151	0			11
							277	4	173	9							
02	20664	X	8106	-0-	-12558	-0-	281	1	7715	2	Y	44	51	0			4
							62	4	48	9							
03	22878	X	14733	-0-	-8145	-0-	577	1	13991	2	Y	119	113	0			10
							34	4	131	9							
04	19530	X	17892	-0-	-1638	-0-	670	1	17164	2	Y	9	19	0			-0-
							48	4	10	9							
05	20181	X	12756	-0-	-7425	-0-	339	1	12194	2	Y	189	173	0			16
							15	4	208	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6513	-0-	-276	-0-	305	1	6182	2	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
01	7688	X	6337	-0-	-1351	-0-	310	1	5982	2	Y	27	27	0			1
							15	4	30	9							
02	7112	X	5279	-0-	-1833	-0-	184	1	5031	2	Y	20	20	0			1
							42	4	22	9							
03	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	248	1	6124	2	Y	30	30	0			1
							18	4	33	9							
04	7620	X	5835	-0-	-1785	-0-	230	1	5560	2	Y	19	19	0			1
							24	4	21	9							
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	264	1	6040	2	Y	24	24	0			1
							26	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4870	-0-	-3469	-0-	228	1	4623	2	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	308	1	5935	2	Y	68	67	0			2
							14	4	75	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	194	1	5350	2	Y	68	67	0			3
							46	4	75	9							
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	257	1	6378	2	Y	67	68	0			2
							20	4	74	9							
04	6120	X	4312	-0-	-1808	-0-	168	1	4075	2	Y	46	46	0			2
							18	4	51	9							
*05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	273	1	6253	2	Y	61	60	0			3
							27	4	67	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	112	X	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	136	1	4897	2	Y	738	672	0			66
							20	4	812	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3856	-0-	-2065	-0-	179	1	3624	2	Y	45	46	0			2
							3	4	50	9							
01	5797	X	4260	-0-	-1537	-0-	207	1	3990	2	Y	48	48	0			2
							10	4	53	9							
02	5236	X	3548	-0-	-1688	-0-	122	1	3360	2	Y	34	35	0			1
							29	4	37	9							
03	5456	X	4520	-0-	-936	-0-	173	1	4284	2	Y	45	45	0			1
							13	4	50	9							
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	175	1	4247	2	Y	28	28	0			1
							19	4	31	9							
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	195	1	4483	2	Y	21	21	0			1
							20	4	23	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	173	1	3502	2	Y	70	71	0			3
							3	4	77	9							
01	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	117	1	2250	2	Y	57	58	0			2
							5	4	63	9							
02	2296	X	1966	-0-	-330	-0-	65	1	1829	2	Y	50	50	0			2
							17	4	55	9							
03	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	87	1	2157	2	Y	64	64	0			2
							7	4	70	9							
04	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	62	1	1508	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	47	1	1084	2	Y	15	16	0			1
							5	4	17	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2138	-0-	-2109	-0-	99	1	2011	2	Y	24	25	0			1
							2	4	26	9							
01	4247	X	2234	-0-	-2013	-0-	108	1	2081	2	Y	36	36	0			1
							5	4	40	9							
02	2548	X	2040	-0-	-508	-0-	69	1	1913	2	Y	37	37	0			1
							17	4	41	9							
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2131	2	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							
04	2160	X	2014	-0-	-146	-0-	73	1	1789	2	Y	130	125	0			6
							9	4	143	9							
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	84	1	1945	2	Y	142	142	0			6
							9	4	156	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	3008	-0-	-3223	-0-	136	1	2764	2	Y	95	95	0			5
							3	4	105	9							
01	6231	X	2669	-0-	-3562	-0-	127	1	2440	2	Y	87	89	0			3
							6	4	96	9							
02	3752	X	2468	-0-	-1284	-0-	81	1	2281	2	Y	77	77	0			3
							21	4	85	9							
03	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	97	1	2419	2	Y	84	84	0			3
							8	4	92	9							
04	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	84	1	2038	2	Y	47	48	0			2
							9	4	52	9							
05	3007	X	1738	-0-	-1269	-0-	71	1	1625	2	Y	32	33	0			1
							7	4	35	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	258	1	5240	2	Y	41	41	0			2
							5	4	45	9							
01	7781	X	5442	-0-	-2339	-0-	266	1	5109	2	Y	50	50	0			2
							12	4	55	9							
02	7028	X	4313	-0-	-2715	-0-	149	1	4092	2	Y	34	35	0			1
							35	4	37	9							
03	7781	X	5058	-0-	-2723	-0-	194	1	4799	2	Y	46	46	0			1
							14	4	51	9							
04	6210	X	2381	-0-	-3829	-0-	94	1	2270	2	Y	6	7	0			-0-
							10	4	7	9							
05	5549	X	2430	-0-	-3119	-0-	101	1	2318	2	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6864	-0-	-1382	-0-	321	1	6512	2	Y	23	23	0			1
							6	4	25	9							
01	8091	X	6806	-0-	-1285	-0-	333	1	6424	2	Y	30	30	0			1
							16	4	33	9							
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	203	1	5575	2	Y	30	30	0			1
							47	4	33	9							
03	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	254	1	6287	2	Y	50	49	0			2
							19	4	55	9							
04	6960	X	5821	-0-	-1139	-0-	228	1	5534	2	Y	31	32	0			1
							25	4	34	9							
05	6851	X	6658	-0-	-193	-0-	274	1	6306	2	Y	45	44	0			2
							28	4	50	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1989	-0-		-522	-0-	93	1	1876	2	Y	17	17	0			1
								1	4	19	9							
01	3007	X	2391	-0-		-616	-0-	117	1	2250	2	Y	17	17	0			1
								5	4	19	9							
02	2716	X	2374	-0-		-342	-0-	81	1	2253	2	Y	18	18	0			1
								20	4	20	9							
03	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	126	1	3099	2	Y	16	17	0			-0-
								9	4	18	9							
04	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	18	17	0			1
								12	4	20	9							
*05	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	27	27	0			1
								15	4	30	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	1152	-0-		-3715	-0-	52	1	1055	2	Y	40	42	0			2
								1	4	44	9							
01	4867	X	1250	-0-		-3617	-0-	59	1	1137	2	Y	46	46	0			2
								3	4	51	9							
02	3528	X	966	-0-		-2562	-0-	32	1	894	2	Y	29	30	0			1
								8	4	32	9							
03	1147	X	748	-0-		-399	-0-	29	1	708	2	Y	8	9	0			-0-
								2	4	9	9							
04	1200	X	288	-0-		-912	-0-	11	1	258	2	Y	16	15	0			1
								1	4	18	9							
*05	2048	X	2048	-0-		-0-	-0-	84	1	1910	2	Y	42	41	0			2
								8	4	46	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8099	-0-		-1108	-0-	378	1	7664	2	Y	45	45	0			2
								7	4	50	9							
01	9207	X	8232	-0-		-975	-0-	402	1	7756	2	Y	50	50	0			2
								19	4	55	9							
02	8316	X	6335	-0-		-1981	-0-	220	1	6025	2	Y	36	37	0			1
								50	4	40	9							
03	8835	X	7606	-0-		-1229	-0-	293	1	7240	2	Y	47	47	0			1
								21	4	52	9							
04	8100	X	7454	-0-		-646	-0-	293	1	7101	2	Y	25	25	0			1
								32	4	28	9							
05	8246	X	8113	-0-		-133	-0-	335	1	7690	2	Y	49	48	0			2
								34	4	54	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	185	1	3752	2	Y	177	178	0			9
								4	4	195	9							
01	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	184	1	3542	2	Y	204	205	0			8
								8	4	224	9							
02	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	98	1	2882	2	Y	171	172	0			7
								31	4	188	9							
03	4123	X	3222	-0-		-901	-0-	115	1	2878	2	Y	199	199	0			7
								10	4	219	9							
04	3990	X	2174	-0-		-1816	-0-	62	1	1599	2	Y	456	442	0			21
								11	4	502	9							
05	4123	X	1525	-0-		-2598	-0-	33	1	805	2	Y	619	612	0			28
								6	4	681	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8625	-0-		8625	26802	567	1	7921	2	N	114	105	0	1	1	11
								12	4	125	9							
01	32994	X	6192	-0-		-26802	-0-	375	1	5637	2	N	141	152	0			-0-
								25	4	155	9							
02	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	141	1	3875	2	Y	10	9	0			1
								31	4	11	9							
03	8649	X	6067	-0-		-2582	-0-	240	1	5809	2	Y	5	6	0			-0-
								12	4	6	9							
04	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	262	1	6718	2	Y	205	186	0			19
								25	4	226	9							
*05	7824	X	7824	-0-		-0-	-0-	203	1	7304	2	Y	276	271	0			24
								13	4	304	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

12	10354	X	3195	-0-		-7159	-0-	202	1	2820	2	N	150	138	0			15
								8	4	165	9							
01	10354	X	1299	-0-		-9055	-0-	78	1	1170	2	N	41	56	0			-0-
								6	4	45	9							
02	9156	X	1516	-0-		-7640	-0-	51	1	1411	2	Y	37	33	0			4
								13	4	41	9							
03	4929	X	1909	-0-		-3020	-0-	74	1	1786	2	Y	40	40	0			4
								5	4	44	9							
04	3030	X	1126	-0-		-1904	-0-	40	1	1026	2	Y	51	50	0			5
								4	4	56	9							
05	3131	X	1814	-0-		-1317	-0-	50	1	1762	2	Y	1	6	0			-0-
								1	4	1	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

12	7254	X	859	-0-		-6395	-0-	51	1	707	2	N	89	96	0			9
								3	4	98	9							
01	8494	X	7713	-0-		-781	-0-	469	1	7060	2	N	140	149	0			-0-
								30	4	154	9							
02	7672	X	6281	-0-		-1391	-0-	219	1	6009	2	Y	5	5	0			-0-
								47	4	6	9							
03	12353	X	12353	-0-		-0-	-0-	488	1	11828	2	Y	11	11	0			-0-
								25	4	12	9							
04	7470	X	5856	-0-		-1614	-0-	214	1	5492	2	Y	119	108	0			11
								19	4	131	9							
05	7719	X	5946	-0-		-1773	-0-	154	1	5519	2	Y	239	229	0			21
								10	4	263	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3895	-0-	795	1103	94	1	3737	2	Y	54	54	0			2
							5	4	59	9							
01	3100	N	3380	-0-	280	1383	79	1	3114	2	Y	163	158	0			7
							8	4	179	9							
02	2800	N	2531	-0-	-269	1114	57	1	2329	2	Y	124	125	0			6
							9	4	136	9							
03	4802	X	3688	-0-	-1114	-0-	94	1	3399	2	Y	170	169	0			7
							8	4	187	9							
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	157	1	4801	2	Y	220	218	0			9
							5	4	242	9							
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	111	1	3232	2	Y	189	191	0			7
							4	4	208	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	466	1	8899	2	Y	144	146	0			13
							10	4	158	9							
01	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	465	1	8282	2	Y	104	107	0			10
							19	4	114	9							
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	285	1	7843	2	Y	38	45	0			3
							64	4	42	9							
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	435	1	10544	2	Y	108	102	0			9
							26	4	119	9							
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	426	1	10914	2	Y	125	123	0			11
							34	4	138	9							
*05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	264	1	9490	2	Y	137	136	0			12
							11	4	151	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	365	1	6982	2	Y	172	176	0	1	1	16
							9	4	189	9							
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	379	1	6762	2	Y	209	204	0			21
							18	4	230	9							
02	6468	X	3874	-0-	-2594	-0-	131	1	3590	2	Y	109	119	0			11
							33	4	120	9							
03	7533	X	6737	-0-	-796	-0-	260	1	6292	2	Y	151	148	0			14
							19	4	166	9							
04	7290	X	4136	-0-	-3154	-0-	150	1	3836	2	Y	124	127	0			11
							14	4	136	9							
05	7533	X	6318	-0-	-1215	-0-	168	1	6048	2	Y	86	90	0			7
							7	4	95	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8419	-0-	8419	16378	262	1	7636	2	N	375	369	0			17
							108	4	413	9							
01	27413	X	11035	-0-	-16378	-0-	292	1	10065	2	N	489	464	0			42
							140	4	538	9							
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	327	1	8989	2	Y	546	534	0			54
							97	4	601	9							
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	338	1	8187	2	Y	455	466	0			43
							36	4	501	9							
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	422	1	10795	2	Y	495	493	0			45
							44	4	545	9							
05	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-	254	1	9126	2	Y	384	395	0			34
							16	4	422	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	X	369	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	7	6	0			1
							1	4	8	9							
01	1178	X	112	-0-	-1066	-0-	7	1	102	2	N	3	4	0			-0-
							3	9									
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	61	1	1644	2	Y	44	40	0			4
							14	4	48	9							
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	281	1	6805	2	Y	53	53	0			4
							16	4	58	9							
04	3000	N	7609	-0-	4609	4609	283	1	7243	2	Y	55	54	0			5
							22	4	61	9							
*05	3100	N	6085	-0-	2985	7594	163	1	5866	2	Y	45	46	0			4
							6	4	50	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5464	-0-	-3185	-0-	359	1	5013	2	N	77	89	0			8
							7	4	85	9							
01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	767	1	11540	2	N	85	93	0			-0-
							39	4	94	9							
02	10444	X	8560	-0-	-1884	-0-	292	1	8038	2	Y	145	131	0			14
							70	4	160	9							
03	11563	X	9166	-0-	-2397	-0-	336	1	8130	2	Y	598	555	0			57
							42	4	658	9							
04	12030	X	7429	-0-	-4601	-0-	259	1	6614	2	Y	476	489	0			44
							32	4	524	9							
05	12431	X	9381	-0-	-3050	-0-	233	1	8376	2	Y	682	665	0			61
							22	4	750	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	14563	-0-	-3758	-0-	712	1	13605	2	Y	210	216	0	1	1	19
							15	4	231	9							
01	18321	X	18263	-0-	-58	-0-	948	1	16887	2	Y	351	336	0			34
							42	4	386	9							
02	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	615	1	16910	2	Y	259	268	0			25
							145	4	285	9							
03	14570	X	12418	-0-	-2152	-0-	476	1	11530	2	Y	340	333	0			32
							38	4	374	9							
04	17670	X	16025	-0-	-1645	-0-	589	1	15078	2	Y	280	287	0			25
							50	4	308	9							
05	19871	X	17627	-0-	-2244	-0-	468	1	16856	2	Y	256	259	0			22
							21	4	282	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	707	1	13518	2	Y	171	173	0			15
							15	4	188	9							
01	15035	X	11164	-0-	-3871	-0-	570	1	10149	2	Y	380	357	0			38
							27	4	418	9							
02	13580	X	11508	-0-	-2072	-0-	394	1	10843	2	Y	162	185	0			15
							93	4	178	9							
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	530	1	12839	2	Y	201	198	0			18
							35	4	221	9							
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	388	1	9934	2	Y	1350	1243	0			125
							68	4	1485	9							
05	12834	X	10995	-0-	-1839	-0-	273	1	9809	2	Y	806	859	0			72
							26	4	887	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	420	1	8023	2	Y	541	552	0			50
							14	4	595	9							
01	9114	X	8142	-0-	-972	-0-	403	1	7175	2	Y	493	493	0			50
							22	4	542	9							
02	8232	X	3666	-0-	-4566	-0-	118	1	3256	2	Y	232	259	0			23
							37	4	255	9							
03	9114	X	5576	-0-	-3538	-0-	208	1	5038	2	Y	280	276	0			27
							22	4	308	9							
04	8760	X	6179	-0-	-2581	-0-	217	1	5547	2	Y	354	348	0			33
							26	4	389	9							
05	9052	X	6925	-0-	-2127	-0-	176	1	6350	2	Y	350	352	0			31
							14	4	385	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	551	1	10531	2	Y	510	511	0			47
							16	4	561	9							
01	13609	X	11728	-0-	-1881	-0-	600	1	10684	2	Y	378	387	0			38
							28	4	416	9							
02	12292	X	10460	-0-	-1832	-0-	354	1	9720	2	Y	270	282	0			26
							89	4	297	9							
03	13609	X	12925	-0-	-684	-0-	496	1	12014	2	Y	342	336	0			32
							39	4	376	9							
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	2	Y	375	373	0			34
							48	4	413	9							
*05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	375	1	13488	2	Y	316	322	0			28
							19	4	348	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	1224	1	23377	2	Y	204	199	0	1	1	18
							24	4	224	9							
01	18848	X	18582	-0-	-266	-0-	979	1	17444	2	Y	108	117	0			9
							40	4	119	9							
02	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	805	1	22124	2	Y	226	214	0			21
							184	4	249	9							
03	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	1008	1	24412	2	Y	344	334	0			31
							64	4	378	9							
04	21000	X	16772	-0-	-4228	-0-	619	1	15874	2	Y	207	220	0			18
							51	4	228	9							
05	21700	X	19578	-0-	-2122	-0-	525	1	18871	2	Y	147	153	0			12
							20	4	162	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	5525	-0-	-2318	-0-	270	1	5151	2	Y	90	92	0			8
							5	4	99	9							
01	7843	X	5058	-0-	-2785	-0-	264	1	4703	2	Y	73	74	0			7
							11	4	80	9							
02	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	194	1	5330	2	Y	93	91	0			9
							46	4	102	9							
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	308	1	7456	2	Y	241	227	0			23
							25	4	265	9							
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	262	1	6697	2	Y	122	134	0			11
							22	4	134	9							
*05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	204	1	7336	2	Y	94	97	0			8
							9	4	103	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	17385	-0-	-5834	-0-	419	1	16671	2	Y	247	250	0	1	1	9
							23	4	272	9							
01	18662	X	17590	-0-	-1072	-0-	423	1	16725	2	Y	366	361	0			14
							39	4	403	9							
02	16856	X	13782	-0-	-3074	-0-	319	1	13318	2	Y	87	97	0			4
							49	4	96	9							
03	17391	X	16238	-0-	-1153	-0-	431	1	15660	2	Y	104	104	0			4
							33	4	114	9							
04	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	594	1	18128	2	Y	147	145	0			6
							15	4	162	9							
05	17577	X	17351	-0-	-226	-0-	563	1	16456	2	Y	287	283	0			10
							16	4	316	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	573	1	22847	2	Y	481	480	0	1	1	17
							34	4	529	9							
01	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	717	1	28341	2	Y	572	567	0			22
							66	4	629	9							
02	31514	X	31514	-0-	-0-	-0-	724	1	30229	2	Y	406	409	0			19
							114	4	447	9							
03	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	948	1	34385	2	Y	528	526	0			21
							73	4	581	9							
04	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	1067	1	32582	2	Y	410	415	0			16
							28	4	451	9							
05	34906	X	31273	-0-	-3633	-0-	1018	1	29754	2	Y	429	431	0			14
							29	4	472	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	131	1	2656	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	151	1	2912	2	Y	9	10	0			-0-
							7	4	10	9							
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	114	1	3097	2	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3707	2	Y	10	10	0			-0-
							11	4	11	9							
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	136	1	3300	2	Y	9	9	0			-0-
							15	4	10	9							
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	18	17	0			1
							16	4	20	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	449	1	8565	2	Y	382	387	0			35
							12	4	420	9							
01	11656	X	8525	-0-	-3131	-0-	425	1	7568	2	Y	463	451	0			47
							23	4	509	9							
02	10528	X	4702	-0-	-5826	-0-	150	1	4132	2	Y	337	350	0			34
							49	4	371	9							
03	11656	X	6994	-0-	-4662	-0-	257	1	6215	2	Y	445	437	0			42
							32	4	490	9							
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	387	1	9909	2	Y	405	410	0			37
							40	4	446	9							
05	9455	X	9396	-0-	-59	-0-	243	1	8727	2	Y	373	377	0			33
							16	4	410	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3422	2	Y	89	90	0			4
							3	4	98	9							
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	178	1	3434	2	Y	93	93	0			4
							9	4	102	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	Y	61	63	0			2
							25	4	67	9							
03	3689	X	530	-0-	-3159	-0-	17	1	427	2	Y	76	75	0			3
							2	4	84	9							
04	3600	X	947	-0-	-2653	-0-	33	1	824	2	Y	77	76	0			4
							5	4	85	9							
05	3720	X	1531	-0-	-2189	-0-	61	1	1388	2	Y	69	70	0			3
							6	4	76	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11601	-0-	-1481	-0-	274	1	10892	2	Y	380	379	0			13
							17	4	418	9							
01	10633	X	9447	-0-	-1186	-0-	221	1	8744	2	Y	417	413	0			17
							23	4	459	9							
02	10024	X	7101	-0-	-2923	-0-	158	1	6583	2	Y	303	305	0			15
							27	4	333	9							
03	11594	X	10504	-0-	-1090	-0-	269	1	9772	2	Y	400	398	0			17
							23	4	440	9							
04	11220	X	10695	-0-	-525	-0-	329	1	10038	2	Y	290	296	0			11
							9	4	319	9							
05	11594	X	10716	-0-	-878	-0-	340	1	9939	2	Y	387	385	0			13
							11	4	426	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	2997	-0-	-7016	-0-	73	1	2902	2	Y	16	16	0			1
							4	4	18	9							
01	10013	X	2029	-0-	-7984	-0-	50	1	1967	2	Y	7	8	0			-0-
							4	4	8	9							
02	3780	X	789	-0-	-2991	-0-	18	1	753	2	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
03	4185	X	848	-0-	-3337	-0-	22	1	816	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	194	1	5943	2	Y	31	30	0			1
							5	4	34	9							
*05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	442	1	12923	2	Y	81	79	0			3
							12	4	89	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	58	1	2297	2	Y	21	21	0			1
							3	4	23	9							
01	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	47	1	1845	2	Y	10	11	0			-0-
							4	4	11	9							
02	2016	N	951	-0-	-1065	-0-	22	1	922	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
03	2387	N	1094	-0-	-1293	-0-	29	1	1060	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
04	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	22	1	679	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1054	N	277	-0-	-777	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	323	1	12862	2	Y	702	697	0	1	1	25
							23	4	772	9							
01	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	361	1	14283	2	Y	840	831	0			34
							39	4	924	9							
02	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	276	1	11520	2	Y	638	641	0			31
							49	4	702	9							
03	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	445	1	16136	2	Y	807	804	0			34
							38	4	888	9							
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	447	1	13651	2	Y	762	766	0			30
							14	4	838	9							
05	15283	X	8958	-0-	-6325	-0-	277	1	8076	2	Y	541	552	0			19
							10	4	595	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36203	X	36203	-0-	-0-	-0-	863	1	34353	2	Y	850	850	0	2	1	30
							52	4	935	9							
01	34105	X	34105	-0-	-0-	-0-	815	1	32221	2	Y	902	896	0			36
							77	4	992	9							
02	25956	X	23019	-0-	-2937	-0-	516	1	21535	2	Y	802	799	0			39
							86	4	882	9							
03	28737	X	27802	-0-	-935	-0-	721	1	26125	2	Y	816	821	0			34
							58	4	898	9							
04	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	908	1	27733	2	Y	761	765	0			30
							25	4	837	9							
*05	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	854	1	24948	2	Y	671	678	0			23
							26	4	738	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	18296	-0-	-3032	-0-	439	1	17446	2	Y	351	342	0	1	1	12
							25	4	386	9							
01	21328	X	19863	-0-	-1465	-0-	478	1	18889	2	Y	411	407	0			16
							44	4	452	9							
02	18284	X	16645	-0-	-1639	-0-	378	1	15793	2	Y	375	373	0			18
							61	4	413	9							
03	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	526	1	19068	2	Y	446	446	0			18
							41	4	491	9							
04	19230	X	18180	-0-	-1050	-0-	562	1	17156	2	Y	406	408	0			16
							15	4	447	9							
05	19871	X	18678	-0-	-1193	-0-	602	1	17583	2	Y	432	433	0			15
							18	4	475	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	911	1	36263	2	Y	49	47	0	2	1	1
							46	4	54	9							
01	37107	X	36673	-0-	-434	-0-	900	1	35612	2	Y	76	76	0			1
							77	4	84	9							
02	33516	X	29433	-0-	-4083	-0-	685	1	28591	2	Y	48	48	0			1
							104	4	53	9							
03	37262	X	34495	-0-	-2767	-0-	922	1	33441	2	Y	58	58	0			1
							68	4	64	9							
04	36060	X	33637	-0-	-2423	-0-	1064	1	32500	2	Y	43	43	0			1
							26	4	47	9							
05	37262	X	33687	-0-	-3575	-0-	1112	1	32498	2	Y	44	44	0			1
							29	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	27053	-0-	-9806	-0-	627	1	24949	2	Y	1303	1301	0	1	1	46
							44	4	1433	9							
01	30752	X	23855	-0-	-6897	-0-	557	1	22020	2	Y	1110	1111	0			45
							57	4	1221	9							
02	26824	X	14174	-0-	-12650	-0-	314	1	13082	2	Y	658	671	0			32
							54	4	724	9							
03	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	755	1	27369	2	Y	1302	1280	0			54
							64	4	1432	9							
04	26820	X	25858	-0-	-962	-0-	817	1	24945	2	Y	69	121	0			2
							20	4	76	9							
05	27063	X	25061	-0-	-2002	-0-	827	1	24139	2	Y	67	67	0			2
							21	4	74	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	18926	-0-	-945	-0-	427	1	16998	2	Y	1333	1333	0	1	1	48
							35	4	1466	9							
01	19871	X	18654	-0-	-1217	-0-	419	1	16577	2	Y	1462	1450	0			60
							50	4	1608	9							
02	17948	X	10601	-0-	-7347	-0-	226	1	9417	2	Y	832	851	0			41
							43	4	915	9							
03	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	570	1	20679	2	Y	1183	1174	0			50
							50	4	1301	9							
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	699	1	21349	2	Y	1131	1136	0			45
							22	4	1244	9							
*05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	582	1	17003	2	Y	735	755	0			25
							19	4	809	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24583	X	22995	-0-	-1588	-0-	551	1	21942	2	Y	427	442	0	1	1	15
							32	4	470	9							
01	24583	X	24278	-0-	-305	-0-	580	1	22925	2	Y	653	642	0			26
							55	4	718	9							
02	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	514	1	21439	2	Y	589	587	0			28
							83	4	648	9							
03	31522	X	31522	-0-	-0-	-0-	832	1	30183	2	Y	403	415	0			16
							64	4	443	9							
04	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	912	1	27852	2	Y	373	375	0			14
							24	4	410	9							
05	25110	X	23962	-0-	-1148	-0-	782	1	22840	2	Y	290	294	0			10
							21	4	319	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31686	X	31686	-0-		-0-	-0-	775	1	30844	2	Y	25	24	0	1	1	-0-
								39	4	28	9							
01	31527	X	31176	-0-		-351	-0-	766	1	30291	2	Y	49	49	0			-0-
								65	4	54	9							
02	28476	X	25021	-0-		-3455	-0-	583	1	24319	2	Y	28	28	0			-0-
								88	4	31	9							
03	31682	X	29325	-0-		-2357	-0-	784	1	28444	2	Y	35	35	0			-0-
								58	4	39	9							
04	30660	X	28593	-0-		-2067	-0-	905	1	27643	2	Y	21	21	0			-0-
								22	4	23	9							
05	31682	X	28636	-0-		-3046	-0-	946	1	27642	2	Y	22	22	0			-0-
								24	4	24	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	22688	-0-		-14729	-0-	553	1	22022	2	Y	76	75	0	1	1	2
								29	4	84	9							
01	37417	X	26078	-0-		-11339	-0-	639	1	25270	2	Y	104	103	0			3
								55	4	114	9							
02	26731	X	26731	-0-		-0-	-0-	621	1	25869	2	Y	134	131	0			6
								94	4	147	9							
03	31884	X	31884	-0-		-0-	-0-	849	1	30794	2	Y	162	162	0			6
								63	4	178	9							
04	25230	X	22882	-0-		-2348	-0-	722	1	22048	2	Y	85	88	0			3
								18	4	94	9							
05	29605	X	22916	-0-		-6689	-0-	755	1	22046	2	Y	87	87	0			3
								19	4	96	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41354	X	38005	-0-		-3349	-0-	920	1	36639	2	Y	360	358	0	2	1	12
								50	4	396	9							
01	39959	X	37680	-0-		-2279	-0-	918	1	36290	2	Y	355	354	0			13
								81	4	391	9							
02	36092	X	27898	-0-		-8194	-0-	644	1	26893	2	Y	237	239	0			11
								100	4	261	9							
03	38006	X	36733	-0-		-1273	-0-	975	1	35363	2	Y	292	292	0			11
								74	4	321	9							
04	36780	X	36228	-0-		-552	-0-	1139	1	34755	2	Y	278	279	0			10
								28	4	306	9							
05	38006	X	36281	-0-		-1725	-0-	1189	1	34752	2	Y	280	281	0			9
								32	4	308	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35743	X	25341	-0-		-10402	-0-	604	1	24010	2	Y	628	629	0	1	1	22
								36	4	691	9							
01	35743	X	25818	-0-		-9925	-0-	621	1	24567	2	Y	520	522	0			20
								58	4	572	9							
02	32284	X	17884	-0-		-14400	-0-	410	1	17114	2	Y	268	275	0			13
								65	4	295	9							
03	26908	X	26728	-0-		-180	-0-	705	1	25548	2	Y	383	381	0			15
								54	4	421	9							
04	26866	X	26866	-0-		-0-	-0-	838	1	25580	2	Y	387	387	0			15
								22	4	426	9							
*05	26904	X	26904	-0-		-0-	-0-	876	1	25578	2	Y	387	389	0			13
								24	4	426	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	10598	-0-	-4871	-0-	249	1	9869	2	Y	422	412	0			15
							16	4	464	9							
01	15469	X	12901	-0-	-2568	-0-	297	1	11725	2	Y	770	754	0			31
							32	4	847	9							
02	13972	X	13245	-0-	-727	-0-	292	1	12198	2	Y	640	640	0			31
							51	4	704	9							
03	15066	X	12724	-0-	-2342	-0-	320	1	11608	2	Y	698	700	0			29
							28	4	768	9							
04	14280	X	6699	-0-	-7581	-0-	192	1	5865	2	Y	577	583	0			23
							7	4	635	9							
05	14663	X	7463	-0-	-7200	-0-	229	1	6678	2	Y	498	504	0			17
							8	4	548	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	169	1	6727	2	Y	220	215	0			8
							11	4	242	9							
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	173	1	6842	2	Y	116	120	0			4
							16	4	128	9							
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	91	1	3788	2	Y	59	60	0			3
							14	4	65	9							
03	4154	X	2257	-0-	-1897	-0-	60	1	2170	2	Y	21	23	0			1
							4	4	23	9							
04	6930	X	1045	-0-	-5885	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	7161	X	1047	-0-	-6114	-0-	35	1	1011	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

12	32023	X	20386	-0-	-11637	-0-	494	1	19662	2	Y	185	183	0	1	1	6
							26	4	204	9							
01	32023	X	17626	-0-	-14397	-0-	427	1	16904	2	Y	233	230	0			9
							39	4	256	9							
02	28924	X	8802	-0-	-20122	-0-	201	1	8404	2	Y	150	152	0			7
							32	4	165	9							
03	24428	X	20308	-0-	-4120	-0-	540	1	19573	2	Y	141	143	0			5
							40	4	155	9							
04	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	670	1	20427	2	Y	104	105	0			4
							16	4	114	9							
*05	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	699	1	20425	2	Y	104	105	0			3
							19	4	114	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31903	X	31903	-0-	-0-	-0-	1380	1	27996	2	Y	2273	2265	0	1	1	110
							27	4	2500	9							
01	35960	X	32944	-0-	-3016	-0-	1507	1	29064	2	Y	2092	2120	0			82
							72	4	2301	9							
02	32480	X	28880	-0-	-3600	-0-	895	1	26015	2	Y	1544	1563	0			63
							272	4	1698	9							
03	34255	X	29931	-0-	-4324	-0-	1086	1	27098	2	Y	1505	1517	0			51
							91	4	1656	9							
04	31890	X	26820	-0-	-5070	-0-	994	1	24338	2	Y	1244	1237	0			58
							120	4	1368	9							
05	32953	X	28424	-0-	-4529	-0-	1138	1	26247	2	Y	835	855	0			38
							120	4	919	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	815	1	32467	2	Y	1507	1503	0	1	1	54
							57	4	1658	9							
01	33108	X	27823	-0-	-5285	-0-	646	1	25513	2	Y	1451	1446	0			59
							68	4	1596	9							
02	27748	X	24094	-0-	-3654	-0-	532	1	22208	2	Y	1146	1149	0			56
							93	4	1261	9							
03	33511	X	30869	-0-	-2642	-0-	779	1	28249	2	Y	1612	1600	0			68
							68	4	1773	9							
04	29532	X	29532	-0-	-0-	-0-	883	1	26953	2	Y	1517	1525	0			60
							27	4	1669	9							
*05	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	838	1	24498	2	Y	1295	1310	0			45
							30	4	1425	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	289	1	11501	2	Y	935	934	0	1	1	33
							24	4	1029	9							
01	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	301	1	11910	2	Y	1052	1042	0			43
							36	4	1157	9							
02	10640	X	8025	-0-	-2615	-0-	176	1	7349	2	Y	426	448	0			21
							31	4	469	9							
03	12090	X	11030	-0-	-1060	-0-	278	1	10067	2	Y	601	597	0			25
							24	4	661	9							
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	341	1	10413	2	Y	791	785	0			31
							12	4	870	9							
*05	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	377	1	11004	2	Y	721	727	0			25
							14	4	793	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	22265	-0-	-706	-0-	504	1	20049	2	Y	1520	1514	0	1	1	54
							40	4	1672	9							
01	22971	X	20557	-0-	-2414	-0-	465	1	18376	2	Y	1512	1504	0			62
							53	4	1663	9							
02	20748	X	13456	-0-	-7292	-0-	295	1	12302	2	Y	734	760	0			36
							52	4	807	9							
03	22258	X	16971	-0-	-5287	-0-	427	1	15482	2	Y	932	929	0			39
							37	4	1025	9							
04	17100	X	12254	-0-	-4846	-0-	364	1	11119	2	Y	690	702	0			27
							12	4	759	9							
05	17670	X	3750	-0-	-13920	-0-	117	1	3397	2	Y	211	231	0			7
							4	4	232	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

12	26536	X	22961	-0-	-3575	-0-	520	1	20695	2	Y	1549	1550	0	1	1	55
							42	4	1704	9							
01	26536	X	24750	-0-	-1786	-0-	568	1	22468	2	Y	1502	1496	0			61
							62	4	1652	9							
02	24080	X	19016	-0-	-5064	-0-	416	1	17354	2	Y	1065	1074	0			52
							74	4	1172	9							
03	26660	X	22092	-0-	-4568	-0-	551	1	19970	2	Y	1384	1378	0			58
							49	4	1522	9							
04	24810	X	24725	-0-	-85	-0-	738	1	22517	2	Y	1315	1321	0			52
							23	4	1447	9							
05	24738	X	21469	-0-	-3269	-0-	672	1	19616	2	Y	1053	1069	0			36
							23	4	1158	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86831	X	79849	-0-	-6982	-0-	1862	1	74161	2	Y	3362	3351	0	3	1	120
							128	4	3698	9							
01	86831	X	60961	-0-	-25870	-0-	1410	1	55777	2	Y	3294	3280	0			134
							151	4	3623	9							
02	77476	X	42718	-0-	-34758	-0-	940	1	39223	2	Y	2173	2201	0			106
							165	4	2390	9							
03	85777	X	66161	-0-	-19616	-0-	1709	1	61979	2	Y	2121	2139	0			88
							140	4	2333	9							
04	78412	X	78412	-0-	-0-	-0-	2409	1	73552	2	Y	2167	2170	0			85
							67	4	2384	9							
*05	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	2472	1	72226	2	Y	2204	2214	0			75
							76	4	2424	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	24096	-0-	-1541	-0-	550	1	21912	2	Y	1446	1449	0	1	1	52
							43	4	1591	9							
01	25637	X	22721	-0-	-2916	-0-	525	1	20753	2	Y	1261	1262	0			51
							56	4	1387	9							
02	23884	X	12383	-0-	-11501	-0-	268	1	11169	2	Y	815	826	0			40
							49	4	897	9							
03	26443	X	13850	-0-	-12593	-0-	343	1	12431	2	Y	950	950	0			40
							31	4	1045	9							
04	21510	X	19599	-0-	-1911	-0-	591	1	18035	2	Y	868	874	0			34
							18	4	955	9							
05	22227	X	19627	-0-	-2600	-0-	617	1	18032	2	Y	870	874	0			30
							21	4	957	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61504	X	56386	-0-	-5118	-0-	1293	1	51487	2	Y	3190	3187	0	2	1	114
							97	4	3509	9							
01	61504	X	53818	-0-	-7686	-0-	1244	1	49183	2	Y	2962	2955	0			121
							133	4	3258	9							
02	53676	X	43323	-0-	-10353	-0-	956	1	39880	2	Y	2110	2128	0			103
							166	4	2321	9							
03	56978	X	51964	-0-	-5014	-0-	1317	1	47766	2	Y	2515	2513	0			105
							114	4	2767	9							
04	50550	X	49362	-0-	-1188	-0-	1479	1	45154	2	Y	2439	2448	0			96
							46	4	2683	9							
05	52235	X	47714	-0-	-4521	-0-	1486	1	43411	2	Y	2513	2522	0			87
							53	4	2764	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

12	27342	X	10759	-0-	-16583	-0-	251	1	10007	2	Y	440	438	0					16
							17	4	484	9									
01	25265	X	20898	-0-	-4367	-0-	499	1	19716	2	Y	578	571	0					23
							47	4	636	9									
02	22820	X	13325	-0-	-9495	-0-	302	1	12613	2	Y	328	335	0					16
							49	4	361	9									
03	22351	X	3186	-0-	-19165	-0-	84	1	3015	2	Y	74	87	0					3
							6	4	81	9									
04	20220	X	9520	-0-	-10700	-0-	294	1	8983	2	Y	214	209	0					8
							8	4	235	9									
05	20894	X	17398	-0-	-3496	-0-	562	1	16404	2	Y	378	373	0					13
							16	4	416	9									

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

12	41013	X	34321	-0-	-6692	-0-	812	1	32349	2	Y	1008	1014	0	2	1			36
							51	4	1109	9									
01	41013	X	36961	-0-	-4052	-0-	873	1	34506	2	Y	1360	1341	0					55
							86	4	1496	9									
02	37044	X	27109	-0-	-9935	-0-	599	1	25005	2	Y	1274	1267	0					62
							104	4	1401	9									
03	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	1055	1	38244	2	Y	1716	1706	0					72
							88	4	1888	9									
04	42434	X	42434	-0-	-0-	-0-	1288	1	39315	2	Y	1630	1638	0					64
							38	4	1793	9									
*05	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	1449	1	42321	2	Y	1248	1269	0					43
							44	4	1373	9									

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37510	X	34783	-0-	-2727	-0-	798	1	31766	2	Y	1963	1971	0	1	1	70
							60	4	2159	9							
01	37510	X	36108	-0-	-1402	-0-	834	1	32999	2	Y	1986	1975	0			81
							90	4	2185	9							
02	34944	X	29684	-0-	-5260	-0-	652	1	27222	2	Y	1541	1547	0			75
							115	4	1695	9							
03	38688	X	29817	-0-	-8871	-0-	755	1	27371	2	Y	1478	1491	0			62
							65	4	1626	9							
04	35610	X	30290	-0-	-5320	-0-	903	1	27560	2	Y	1635	1632	0			65
							28	4	1799	9							
05	36115	X	31085	-0-	-5030	-0-	966	1	28240	2	Y	1676	1683	0			58
							35	4	1844	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54250	X	46347	-0-	-7903	-0-	1494	1	43510	2	N	726	720	0	2	1	32
							544	4	799	9							
01	53320	X	46481	-0-	-6839	-0-	1269	1	43776	2	N	804	770	0			66
							552	4	884	9							
02	47152	X	35233	-0-	-11919	-0-	1200	1	32978	2	Y	694	693	0			67
							292	4	763	9							
03	50282	X	39842	-0-	-10440	-0-	1547	1	37466	2	Y	659	666	0			60
							104	4	725	9							
04	47610	X	42457	-0-	-5153	-0-	1568	1	40153	2	Y	553	564	0			49
							128	4	608	9							
05	46469	X	41709	-0-	-4760	-0-	1105	1	39750	2	Y	729	715	0			63
							52	4	802	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68820	X	58049	-0-	-10771	-0-	1858	1	54116	2	N	1255	1249	0	2	1	56
							694	4	1381	9							
01	67983	X	56693	-0-	-11290	-0-	1538	1	53062	2	N	1283	1232	0			107
							682	4	1411	9							
02	59556	X	40056	-0-	-19500	-0-	1342	1	36895	2	Y	1332	1308	0			131
							354	4	1465	9							
03	63116	X	43356	-0-	-19760	-0-	1665	1	40354	2	Y	1097	1126	0			102
							130	4	1207	9							
04	60510	X	52617	-0-	-7893	-0-	1921	1	49177	2	Y	1224	1215	0			111
							173	4	1346	9							
05	58063	X	51472	-0-	-6591	-0-	1363	1	49047	2	Y	907	939	0			79
							64	4	998	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51212	X	43895	-0-	-7317	-0-	1405	1	40910	2	N	959	952	0	2	1	43
							525	4	1055	9							
01	50654	X	41028	-0-	-9626	-0-	1114	1	38427	2	N	904	872	0			75
							493	4	994	9							
02	44352	X	34978	-0-	-9374	-0-	1181	1	32457	2	Y	945	927	0			93
							300	4	1040	9							
03	47120	X	37211	-0-	-9909	-0-	1432	1	34709	2	Y	874	886	0			81
							109	4	961	9							
04	44610	X	38478	-0-	-6132	-0-	1415	1	36226	2	Y	652	674	0			59
							120	4	717	9							
05	43896	X	38730	-0-	-5166	-0-	1029	1	37008	2	Y	588	596	0			51
							46	4	647	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53041	X	47996	-0-	-5045	-0-	1097	1	43695	2	Y	2836	2840	0	2	1	101
							84	4	3120	9							
01	51491	X	47265	-0-	-4226	-0-	1087	1	43005	2	Y	2776	2764	0			113
							119	4	3054	9							
02	46508	X	38312	-0-	-8196	-0-	837	1	34926	2	Y	2181	2187	0			107
							150	4	2399	9							
03	51119	X	39269	-0-	-11850	-0-	974	1	35325	2	Y	2619	2616	0			110
							89	4	2881	9							
04	45690	X	29754	-0-	-15936	-0-	855	1	26112	2	Y	2505	2516	0			99
							31	4	2756	9							
05	47213	X	36768	-0-	-10445	-0-	1138	1	33254	2	Y	2122	2148	0			73
							42	4	2334	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	12185	-0-	-8337	-0-	279	1	11108	2	Y	706	707	0			25
							21	4	777	9							
01	18476	X	11959	-0-	-6517	-0-	276	1	10930	2	Y	657	655	0			27
							30	4	723	9							
02	13356	X	9942	-0-	-3414	-0-	219	1	9121	2	Y	513	515	0			25
							38	4	564	9							
03	14725	X	10833	-0-	-3892	-0-	278	1	10074	2	Y	416	424	0			17
							23	4	458	9							
04	11580	X	10055	-0-	-1525	-0-	306	1	9330	2	Y	373	375	0			15
							9	4	410	9							
05	11966	X	9467	-0-	-2499	-0-	301	1	8786	2	Y	337	340	0			12
							9	4	371	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	23469	-0-	-1858	-0-	551	1	21947	2	Y	850	856	0	1	1	30
							36	4	935	9							
01	24304	X	23352	-0-	-952	-0-	551	1	21809	2	Y	852	848	0			34
							55	4	937	9							
02	21952	X	19500	-0-	-2452	-0-	438	1	18276	2	Y	648	651	0			31
							73	4	713	9							
03	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	625	1	22668	2	Y	1099	1084	0			46
							53	4	1209	9							
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	717	1	21862	2	Y	1000	1007	0			39
							21	4	1100	9							
05	23467	X	22765	-0-	-702	-0-	722	1	21115	2	Y	822	833	0			28
							24	4	904	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50902	X	45196	-0-	-5706	-0-	1053	1	41916	2	Y	1959	1961	0	2	1	70
							72	4	2155	9							
01	48081	X	43893	-0-	-4188	-0-	1031	1	40785	2	Y	1793	1791	0			72
							105	4	1972	9							
02	43428	X	27191	-0-	-16237	-0-	603	1	25165	2	Y	1199	1212	0			59
							104	4	1319	9							
03	47492	X	31777	-0-	-15715	-0-	814	1	29519	2	Y	1251	1258	0			52
							68	4	1376	9							
04	42930	X	31683	-0-	-11247	-0-	962	1	29365	2	Y	1207	1211	0			48
							28	4	1328	9							
05	44361	X	32029	-0-	-12332	-0-	1020	1	29797	2	Y	1073	1084	0			37
							32	4	1180	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	7022	-0-	-3983	-0-	282	1	5722	2	Y	921	942	0			45
							5	4	1013	9							
01	11253	X	1120	-0-	-10133	-0-	45	1	873	2	Y	182	220	0			7
							2	4	200	9							
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	449	1	11462	2	Y	1959	1891	0			68
							49	4	2155	9							
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	408	1	10242	2	Y	1654	1645	0			77
							61	4	1819	9							
*05	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	410	1	9607	2	Y	1608	1612	0			73
							51	4	1769	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6828	-0-	-2007	-0-	270	1	5475	2	Y	980	992	0			48
							5	4	1078	9							
01	10571	X	1389	-0-	-9182	-0-	58	1	1113	2	Y	196	236	0			8
							2	4	216	9							
02	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	10571	X	7340	-0-	-3231	-0-	230	1	5883	2	Y	1092	1054	0			38
							26	4	1201	9							
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	252	1	6375	2	Y	1348	1323	0			63
							40	4	1483	9							
*05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	353	1	8325	2	Y	1899	1875	0			87
							46	4	2089	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	20385	-0-	-5779	-0-	923	1	18706	2	Y	672	659	0	1	1	32
							17	4	739	9							
01	26164	X	22010	-0-	-4154	-0-	1037	1	19987	2	Y	852	851	0			33
							49	4	937	9							
02	22708	X	19714	-0-	-2994	-0-	639	1	18143	2	Y	688	693	0			28
							175	4	757	9							
03	23901	X	18478	-0-	-5423	-0-	683	1	16990	2	Y	682	687	0			23
							55	4	750	9							
04	22080	X	15274	-0-	-6806	-0-	574	1	14009	2	Y	567	564	0			26
							67	4	624	9							
05	22010	X	13379	-0-	-8631	-0-	530	1	12230	2	Y	512	515	0			23
							56	4	563	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	17861	-0-	-6970	-0-	805	1	16328	2	Y	648	643	0	1	1	31
							15	4	713	9							
01	23746	X	17737	-0-	-6009	-0-	837	1	16131	2	Y	664	669	0			26
							39	4	730	9							
02	20216	X	9164	-0-	-11052	-0-	301	1	8482	2	Y	274	289	0			11
							80	4	301	9							
03	19995	X	18416	-0-	-1579	-0-	675	1	16820	2	Y	786	770	0			27
							56	4	865	9							
04	T. A.		19235	-0-	19235	19235	713	1	17455	2	Y	892	878	0			41
							86	4	981	9							
05	T. A.		19747	-0-	19747	38982	783	1	18069	2	Y	738	746	0			33
							83	4	812	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	252	1	5111	2	Y	675	673	0			33
							5	4	743	9							
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	298	1	5734	2	Y	638	646	0			25
							14	4	702	9							
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	178	1	5313	2	Y	430	437	0			18
							60	4	473	9							
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	236	1	5921	2	Y	502	503	0			17
							21	4	552	9							
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	277	1	6772	2	Y	333	335	0			15
							33	4	366	9							
*05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	223	1	5162	2	Y	393	390	0			18
							24	4	432	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	52298	-0-	52298	167343	1683	1	49021	2	N	888	881	0	2	1	39
							617	4	977	9							
01	0	W	54283	-0-	54283	221626	1481	1	51095	2	N	965	925	0			79
							645	4	1062	9							
02	0	W	35339	-0-	35339	256965	1199	1	32951	2	Y	811	811	0			79
							297	4	892	9							
03	298415	X	41450	-0-	-256965	-0-	1603	1	38843	2	Y	809	813	0			75
							114	4	890	9							
04	57090	X	46225	-0-	-10865	-0-	1702	1	43582	2	Y	725	735	0			65
							143	4	798	9							
05	54281	X	46811	-0-	-7470	-0-	1249	1	44935	2	Y	523	543	0			45
							52	4	575	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	52465	-0-	52465	163487	1670	1	48621	2	N	1398	1392	0	2	1	62
							636	4	1538	9							
01	0	W	54152	-0-	54152	217639	1461	1	50409	2	N	1475	1413	0			124
							659	4	1623	9							
02	0	W	39090	-0-	39090	256729	1317	1	36214	2	Y	1110	1125	0			109
							338	4	1221	9							
03	303949	X	47220	-0-	-256729	-0-	1810	1	43839	2	Y	1296	1284	0			121
							145	4	1426	9							
04	55590	X	49769	-0-	-5821	-0-	1814	1	46457	2	Y	1211	1222	0			110
							166	4	1332	9							
05	54157	X	50745	-0-	-3412	-0-	1334	1	47995	2	Y	1224	1227	0			107
							70	4	1346	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52824	X	45372	-0-	-7452	-0-	1459	1	42479	2	N	816	822	0	2	1	36
							536	4	898	9							
01	52824	X	42309	-0-	-10515	-0-	1163	1	40141	2	N	464	464	0			36
							495	4	510	9							
02	45668	X	34944	-0-	-10724	-0-	1182	1	32483	2	Y	893	842	0			87
							297	4	982	9							
03	47802	X	34817	-0-	-12985	-0-	1344	1	32575	2	Y	727	747	0			67
							98	4	800	9							
04	46260	X	42627	-0-	-3633	-0-	1572	1	40239	2	Y	624	635	0			56
							130	4	686	9							
05	45384	X	42125	-0-	-3259	-0-	1122	1	40369	2	Y	533	543	0			46
							48	4	586	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56916	X	48525	-0-	-8391	-0-	1552	1	45209	2	N	1075	1073	0	2	1	48
							581	4	1183	9							
01	55707	X	47954	-0-	-7753	-0-	1300	1	44864	2	N	1102	1058	0			92
							578	4	1212	9							
02	48748	X	33809	-0-	-14939	-0-	1135	1	31191	2	Y	1079	1065	0			106
							296	4	1187	9							
03	51398	X	43854	-0-	-7544	-0-	1684	1	40797	2	Y	1128	1129	0			105
							132	4	1241	9							
04	49740	X	43786	-0-	-5954	-0-	1604	1	41079	2	Y	875	901	0			79
							140	4	963	9							
05	48515	X	44806	-0-	-3709	-0-	1187	1	42697	2	Y	787	798	0			68
							56	4	866	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	68912	-0-	68912	208261	2240	1	65232	2	N	590	592	0	3	1	25
							791	4	649	9							
01	0	W	68256	-0-	68256	276517	1860	1	64145	2	N	1306	1223	0			108
							814	4	1437	9							
02	0	W	49139	-0-	49139	325656	1664	1	45729	2	Y	1209	1199	0			118
							416	4	1330	9							
03	390574	X	64918	-0-	-325656	-0-	2519	1	61043	2	Y	1077	1097	0			98
							171	4	1185	9							
04	68550	X	65548	-0-	-3002	-0-	2419	1	61941	2	Y	899	917	0			80
							199	4	989	9							
05	68913	X	63739	-0-	-5174	-0-	1699	1	61091	2	Y	797	809	0			68
							72	4	877	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50127	X	45641	-0-	-4486	-0-	1457	1	42435	2	N	1091	1086	0	2	1	49
							549	4	1200	9							
01	50003	X	42909	-0-	-7094	-0-	1162	1	40083	2	N	1042	1004	0			87
							518	4	1146	9							
02	45164	X	32478	-0-	-12686	-0-	1090	1	29971	2	Y	1029	1015	0			101
							285	4	1132	9							
03	47833	X	39653	-0-	-8180	-0-	1524	1	36902	2	Y	1008	1015	0			94
							118	4	1109	9							
04	46290	X	41985	-0-	-4305	-0-	1529	1	39179	2	Y	1033	1033	0			94
							141	4	1136	9							
05	45632	X	42183	-0-	-3449	-0-	1112	1	40008	2	Y	915	929	0			80
							56	4	1007	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49693	X	43872	-0-	-5821	-0-	1401	1	40790	2	N	1048	1042	0	2	1	47
							528	4	1153	9							
01	48794	X	40841	-0-	-7953	-0-	1104	1	38094	2	N	1044	1003	0			88
							495	4	1148	9							
02	42504	X	31333	-0-	-11171	-0-	1058	1	29072	2	Y	850	855	0			83
							268	4	935	9							
03	45136	X	39717	-0-	-5419	-0-	1532	1	37130	2	Y	856	860	0			79
							113	4	942	9							
04	43680	X	39777	-0-	-3903	-0-	1459	1	37374	2	Y	743	755	0			67
							127	4	817	9							
05	43865	X	40196	-0-	-3669	-0-	1067	1	38401	2	Y	617	631	0			53
							49	4	679	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49197	X	44945	-0-	-4252	-0-	1438	1	41865	2	N	1004	1001	0	2	1	45
							538	4	1104	9							
01	49197	X	46238	-0-	-2959	-0-	1254	1	43247	2	N	1073	1028	0			90
							557	4	1180	9							
02	43120	X	29803	-0-	-13317	-0-	1003	1	27570	2	Y	883	886	0			87
							259	4	971	9							
03	46469	X	45202	-0-	-1267	-0-	1736	1	42051	2	Y	1164	1142	0			109
							135	4	1280	9							
04	44970	X	41177	-0-	-3793	-0-	1504	1	38518	2	Y	927	952	0			84
							135	4	1020	9							
05	46252	X	41417	-0-	-4835	-0-	1096	1	39438	2	Y	755	773	0			66
							52	4	831	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53537	X	46410	-0-	-7127	-0-	1472	1	42881	2	N	1354	1351	0	2	1	61
							568	4	1489	9							
01	52979	X	47876	-0-	-5103	-0-	1286	1	44379	2	N	1475	1411	0			125
							588	4	1623	9							
02	46508	X	36207	-0-	-10301	-0-	1216	1	33422	2	Y	1138	1151	0			112
							317	4	1252	9							
03	49879	X	40066	-0-	-9813	-0-	1539	1	37284	2	Y	1021	1038	0			95
							120	4	1123	9							
04	47400	X	42698	-0-	-4702	-0-	1569	1	40179	2	Y	742	770	0			67
							134	4	816	9							
05	47864	X	42958	-0-	-4906	-0-	1134	1	40815	2	Y	866	857	0			76
							56	4	953	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54126	X	48616	-0-	-5510	-0-	3163	1	44166	2	N	1098	1041	0	2	1	109
							79	4	1208	9							
01	52204	X	46723	-0-	-5481	-0-	2814	1	42324	2	N	1258	1367	0			-0-
							201	4	1384	9							
02	45892	X	36321	-0-	-9571	-0-	1232	1	33864	2	Y	835	754	0			81
							306	4	919	9							
03	48608	X	42745	-0-	-5863	-0-	1638	1	39700	2	Y	1159	1132	0			108
							132	4	1275	9							
04	47040	X	43375	-0-	-3665	-0-	1565	1	40075	2	Y	1436	1413	0			131
							155	4	1580	9							
05	48608	X	42908	-0-	-5700	-0-	1133	1	40774	2	Y	859	915	0			75
							56	4	945	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56358	X	49780	-0-	-6578	-0-	3234	1	45153	2	N	1191	1129	0	2	1	119
							83	4	1310	9							
01	51894	X	47239	-0-	-4655	-0-	2849	1	42861	2	N	1208	1327	0			-0-
							200	4	1329	9							
02	46872	X	36854	-0-	-10018	-0-	1265	1	34770	2	Y	476	431	0			45
							295	4	524	9							
03	50344	X	47168	-0-	-3176	-0-	1822	1	44144	2	Y	973	928	0			90
							132	4	1070	9							
04	48180	X	43286	-0-	-4894	-0-	1578	1	40438	2	Y	1024	1021	0			93
							144	4	1126	9							
05	49786	X	45157	-0-	-4629	-0-	1190	1	42822	2	Y	986	993	0			86
							60	4	1085	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50685	X	45455	-0-	-5230	-0-	2951	1	41214	2	N	1103	1042	0	2	1	110
							77	4	1213	9							
01	48732	X	43821	-0-	-4911	-0-	2648	1	39828	2	N	1058	1168	0			-0-
							181	4	1164	9							
02	42840	X	30815	-0-	-12025	-0-	1032	1	28359	2	Y	1047	944	0			103
							272	4	1152	9							
03	45477	X	39002	-0-	-6475	-0-	1484	1	35958	2	Y	1300	1281	0			122
							130	4	1430	9							
04	43980	X	39894	-0-	-4086	-0-	1440	1	36878	2	Y	1304	1307	0			119
							142	4	1434	9							
05	45446	X	41520	-0-	-3926	-0-	1081	1	38889	2	Y	1351	1351	0			119
							64	4	1486	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62248	X	53558	-0-	-8690	-0-	1282	1	51029	2	Y	1065	1064	0	2	1	37
							75	4	1172	9							
01	62248	X	48764	-0-	-13484	-0-	1172	1	46338	2	Y	1041	1037	0			41
							109	4	1145	9							
02	52108	X	37654	-0-	-14454	-0-	860	1	35912	2	Y	677	686	0			32
							137	4	745	9							
03	54622	X	48783	-0-	-5839	-0-	1281	1	46458	2	Y	858	855	0			35
							100	4	944	9							
04	49740	X	46986	-0-	-2754	-0-	1460	1	44568	2	Y	836	839	0			32
							38	4	920	9							
05	51398	X	45995	-0-	-5403	-0-	1490	1	43549	2	Y	829	833	0			28
							44	4	912	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76446	X	48110	-0-	-28336	-0-	1153	1	45946	2	Y	858	873	0	2	1	30
							67	4	944	9							
01	76012	X	73553	-0-	-2459	-0-	1770	1	70000	2	Y	1472	1445	0			57
							164	4	1619	9							
02	68656	X	56455	-0-	-12201	-0-	1282	1	53492	2	Y	1340	1333	0			64
							207	4	1474	9							
03	75702	X	66886	-0-	-8816	-0-	1758	1	63718	2	Y	1158	1175	0			47
							136	4	1274	9							
04	72030	X	60753	-0-	-11277	-0-	1889	1	57634	2	Y	1074	1079	0			42
							49	4	1181	9							
05	73563	X	59066	-0-	-14497	-0-	1910	1	55812	2	Y	1171	1173	0			40
							56	4	1288	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	42421	-0-	42421	174657	1028	1	40940	2	Y	362	371	0	2	1	12
							55	4	398	9							
01	0	W	73510	-0-	73510	248167	1791	1	70827	2	Y	667	655	0			24
							158	4	734	9							
02	0	W	56378	-0-	56378	304545	1304	1	54410	2	Y	422	427	0			19
							200	4	464	9							
03	346912	X	42367	-0-	-304545	-0-	1106	1	40094	2	Y	982	961	0			40
							87	4	1080	9							
04	71130	X	37943	-0-	-33187	-0-	1155	1	35258	2	Y	1361	1347	0			54
							33	4	1497	9							
05	73501	X	55490	-0-	-18011	-0-	1781	1	52036	2	Y	1472	1476	0			50
							54	4	1619	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	72589	-0-	72589	221179	1752	1	69781	2	Y	872	868	0	3	1	30
							97	4	959	9							
01	0	W	67798	-0-	67798	288977	1647	1	65131	2	Y	794	795	0			29
							147	4	873	9							
02	348436	X	59459	-0-	-288977	-0-	1364	1	56930	2	Y	864	853	0			40
							215	4	950	9							
03	77872	X	70434	-0-	-7438	-0-	1857	1	67346	2	Y	989	990	0			39
							143	4	1088	9							
04	64314	X	64314	-0-	-0-	-0-	2007	1	61273	2	Y	893	898	0			34
							52	4	982	9							
05	64728	X	63023	-0-	-1705	-0-	2052	1	59981	2	Y	847	853	0			28
							58	4	932	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93899	X	69194	-0-	-24705	-0-	1660	1	66118	2	Y	1200	1203	0	3	1	42
							96	4	1320	9							
01	76105	X	64059	-0-	-12046	-0-	1545	1	61115	2	Y	1143	1141	0			44
							142	4	1257	9							
02	64204	X	50691	-0-	-13513	-0-	1159	1	48380	2	Y	880	882	0			42
							184	4	968	9							
03	71083	X	60563	-0-	-10520	-0-	1592	1	57723	2	Y	1023	1024	0			41
							123	4	1125	9							
04	65070	X	58270	-0-	-6800	-0-	1813	1	55360	2	Y	954	958	0			37
							48	4	1049	9							
05	67239	X	59906	-0-	-7333	-0-	1947	1	56883	2	Y	928	934	0			31
							55	4	1021	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30835	-0-	30835	131878	740	1	29464	2	Y	535	543	0	1	1	19
							42	4	589	9							
01	0	W	31522	-0-	31522	163400	755	1	29842	2	Y	776	764	0			31
							71	4	854	9							
02	0	W	13779	-0-	13779	177179	314	1	13065	2	Y	318	334	0			15
							50	4	350	9							
03	225528	X	48349	-0-	-177179	-0-	1262	1	45778	2	Y	1099	1069	0			45
							100	4	1209	9							
04	47430	X	42660	-0-	-4770	-0-	1313	1	40070	2	Y	1128	1129	0			44
							36	4	1241	9							
*05	40017	X	40017	-0-	-0-	-0-	1280	1	37389	2	Y	1189	1192	0			41
							40	4	1308	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77376	X	65937	-0-	-11439	-0-	1589	1	63291	2	Y	880	878	0	3	1	30
							89	4	968	9							
01	77376	X	59656	-0-	-17720	-0-	1448	1	57265	2	Y	739	741	0			28
							130	4	813	9							
02	69888	X	48649	-0-	-21239	-0-	1120	1	46756	2	Y	544	547	0			25
							175	4	598	9							
03	75609	X	59955	-0-	-15654	-0-	1586	1	57495	2	Y	685	683	0			27
							120	4	754	9							
04	61560	X	53310	-0-	-8250	-0-	1657	1	50604	2	Y	914	906	0			35
							44	4	1005	9							
05	63612	X	56270	-0-	-7342	-0-	1829	1	53432	2	Y	870	876	0			29
							52	4	957	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56506	X	56506	-0-	-0-	-0-	1358	1	54042	2	Y	935	901	0	3	1	33
							77	4	1029	9							
01	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	1310	1	51797	2	Y	992	987	0			38
							120	4	1091	9							
02	36568	X	22477	-0-	-14091	-0-	514	1	21453	2	Y	389	409	0			18
							82	4	428	9							
03	56513	X	26440	-0-	-30073	-0-	689	1	25008	2	Y	625	617	0			26
							55	4	688	9							
04	51240	X	35303	-0-	-15937	-0-	1087	1	33174	2	Y	920	910	0			36
							30	4	1012	9							
05	52948	X	33264	-0-	-19684	-0-	1069	1	31208	2	Y	868	874	0			30
							32	4	955	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68913	X	49503	-0-	-19410	-0-	1165	1	46408	2	Y	1685	1667	0	2	1	60
							76	4	1854	9							
01	62961	X	59695	-0-	-3266	-0-	1431	1	56584	2	Y	1405	1410	0			55
							134	4	1546	9							
02	46984	X	26446	-0-	-20538	-0-	602	1	25120	2	Y	570	598	0			27
							97	4	627	9							
03	52018	X	39458	-0-	-12560	-0-	1025	1	37166	2	Y	1077	1060	0			44
							82	4	1185	9							
04	57780	X	57503	-0-	-277	-0-	1763	1	53812	2	Y	1708	1685	0			67
							49	4	1879	9							
05	59706	X	54180	-0-	-5526	-0-	1733	1	50623	2	Y	1609	1621	0			55
							54	4	1770	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42660	X	42660	-0-	-0-	-0-	982	1	39096	2	Y	2282	2200	0	2	1	81
							72	4	2510	9							
01	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	888	1	35120	2	Y	1930	1933	0			78
							94	4	2123	9							
02	29036	X	14589	-0-	-14447	-0-	322	1	13409	2	Y	729	771	0			36
							56	4	802	9							
03	40548	X	25433	-0-	-15115	-0-	660	1	23942	2	Y	707	714	0			29
							53	4	778	9							
04	38793	X	38793	-0-	-0-	-0-	1200	1	36637	2	Y	840	836	0			33
							32	4	924	9							
*05	36553	X	36553	-0-	-0-	-0-	1180	1	34467	2	Y	792	798	0			27
							35	4	871	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49631	X	41890	-0-	-7741	-0-	1017	1	40485	2	Y	304	297	0	2	1	10
							54	4	334	9							
01	49631	X	34985	-0-	-14646	-0-	855	1	33817	2	Y	216	219	0			7
							75	4	238	9							
02	44828	X	14998	-0-	-29830	-0-	348	1	14518	2	Y	72	76	0			3
							53	4	79	9							
03	48732	X	29722	-0-	-19010	-0-	790	1	28649	2	Y	204	199	0			8
							59	4	224	9							
04	46347	X	46347	-0-	-0-	-0-	1458	1	44502	2	Y	319	315	0			12
							36	4	351	9							
*05	42350	X	42350	-0-	-0-	-0-	1390	1	40601	2	Y	293	296	0			9
							37	4	322	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58032	X	58032	-0-	-0-	-0-	1386	1	55175	2	Y	1263	1222	0	3	1	44
							82	4	1389	9							
01	71095	X	71095	-0-	-0-	-0-	1708	1	67566	2	Y	1511	1496	0			59
							159	4	1662	9							
02	34720	X	33716	-0-	-1004	-0-	769	1	32085	2	Y	672	699	0			32
							123	4	739	9							
03	38440	X	28807	-0-	-9633	-0-	752	1	27264	2	Y	665	670	0			27
							59	4	732	9							
04	68790	X	30046	-0-	-38744	-0-	925	1	28223	2	Y	794	790	0			31
							25	4	873	9							
05	71083	X	30259	-0-	-40824	-0-	971	1	28378	2	Y	800	804	0			27
							30	4	880	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66455	X	66455	-0-	-0-	-0-	1577	1	62782	2	Y	1817	1767	0	3	1	64
							97	4	1999	9							
01	58342	X	41840	-0-	-16502	-0-	1004	1	39712	2	Y	936	963	0			37
							94	4	1030	9							
02	52696	X	16526	-0-	-36170	-0-	378	1	15800	2	Y	262	287	0			12
							60	4	288	9							
03	61411	X	27070	-0-	-34341	-0-	712	1	25830	2	Y	430	425	0			17
							55	4	473	9							
04	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	1234	1	37686	2	Y	614	607	0			24
							33	4	675	9							
*05	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	1444	1	42181	2	Y	332	345	0			11
							39	4	365	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55180	X	50425	-0-	-4755	-0-	1197	1	47651	2	Y	1366	1363	0	2	1	48
							74	4	1503	9							
01	53754	X	47304	-0-	-6450	-0-	1127	1	44570	2	Y	1363	1357	0			54
							108	4	1499	9							
02	48552	X	34755	-0-	-13797	-0-	782	1	32622	2	Y	1111	1111	0			54
							129	4	1222	9							
03	51243	X	44302	-0-	-6941	-0-	1145	1	41527	2	Y	1397	1393	0			58
							93	4	1537	9							
04	46650	X	41719	-0-	-4931	-0-	1277	1	38994	2	Y	1284	1292	0			50
							36	4	1412	9							
05	48205	X	38269	-0-	-9936	-0-	1228	1	35854	2	Y	1045	1059	0			36
							37	4	1150	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	60815	-0-	60815	186222	1453	1	57854	2	Y	1293	1290	0	3	1	45
							86	4	1422	9							
01	0	W	56862	-0-	56862	243084	1366	1	54009	2	Y	1236	1233	0			48
							127	4	1360	9							
02	0	W	36337	-0-	36337	279421	827	1	34530	2	Y	770	781	0			37
							133	4	847	9							
03	325748	X	46327	-0-	-279421	-0-	1212	1	43954	2	Y	969	966	0			40
							95	4	1066	9							
04	57600	X	47375	-0-	-10225	-0-	1468	1	44798	2	Y	973	975	0			38
							39	4	1070	9							
05	59520	X	51359	-0-	-8161	-0-	1663	1	48589	2	Y	963	968	0			33
							48	4	1059	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59985	X	53874	-0-	-6111	-0-	1285	1	51156	2	Y	1233	1201	0	3	1	43
							77	4	1356	9							
01	56048	X	39186	-0-	-16862	-0-	943	1	37295	2	Y	783	795	0			31
							87	4	861	9							
02	49700	X	17084	-0-	-32616	-0-	391	1	16325	2	Y	278	296	0			13
							62	4	306	9							
03	53878	X	19518	-0-	-34360	-0-	512	1	18560	2	Y	369	367	0			15
							40	4	406	9							
04	39120	X	24609	-0-	-14511	-0-	764	1	23321	2	Y	458	455	0			18
							20	4	504	9							
05	40424	X	24782	-0-	-15642	-0-	803	1	23449	2	Y	461	463	0			16
							23	4	507	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55056	X	47817	-0-	-7239	-0-	1140	1	45360	2	Y	1135	1132	0	2	1	40
							68	4	1249	9							
01	55056	X	45242	-0-	-9814	-0-	1082	1	42783	2	Y	1159	1153	0			46
							102	4	1275	9							
02	46900	X	35345	-0-	-11555	-0-	804	1	33564	2	Y	770	779	0			37
							130	4	847	9							
03	51646	X	43112	-0-	-8534	-0-	1127	1	40877	2	Y	926	925	0			38
							89	4	1019	9							
04	44790	X	41780	-0-	-3010	-0-	1292	1	39444	2	Y	917	919	0			36
							35	4	1009	9							
05	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	1304	1	38105	2	Y	897	902	0			31
							39	4	987	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85746	X	72637	-0-	-13109	-0-	1745	1	69498	2	Y	1176	1201	0	3	1	41
							100	4	1294	9							
01	80383	X	50636	-0-	-29747	-0-	1213	1	47985	2	Y	1204	1198	0			47
							114	4	1324	9							
02	72604	X	34692	-0-	-37912	-0-	785	1	32776	2	Y	912	915	0			44
							128	4	1003	9							
03	92719	X	92719	-0-	-0-	-0-	2454	1	88957	2	Y	1020	1024	0			40
							186	4	1122	9							
04	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	2671	1	81555	2	Y	1001	1003	0			38
							69	4	1101	9							
*05	71502	X	71502	-0-	-0-	-0-	2326	1	67964	2	Y	1042	1045	0			35
							66	4	1146	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81964	X	78251	-0-	-3713	-0-	1833	1	72981	2	Y	3014	2948	0	4	1	107
							122	4	3315	9							
01	79167	X	79167	-0-	-0-	-0-	1859	1	73519	2	Y	3274	3249	0			132
							188	4	3601	9							
02	71484	X	33986	-0-	-37498	-0-	758	1	31613	2	Y	1352	1418	0			66
							128	4	1487	9							
03	78244	X	58070	-0-	-20174	-0-	1495	1	54195	2	Y	2052	2033	0			85
							123	4	2257	9							
04	77413	X	77413	-0-	-0-	-0-	2356	1	71928	2	Y	2783	2758	0			110
							68	4	3061	9							
05	79174	X	68649	-0-	-10525	-0-	2177	1	63604	2	Y	2543	2566	0			87
							71	4	2797	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74555	X	73535	-0-	-1020	-0-	1714	1	68238	2	Y	3150	3143	0	3	1	112
							118	4	3465	9							
01	74555	X	54157	-0-	-20398	-0-	1266	1	50066	2	Y	2450	2463	0			99
							130	4	2695	9							
02	67788	X	37292	-0-	-30496	-0-	825	1	34413	2	Y	1737	1751	0			85
							143	4	1911	9							
03	75051	X	48184	-0-	-26867	-0-	1254	1	45481	2	Y	1226	1261	0			50
							100	4	1349	9							
04	48330	X	47044	-0-	-1286	-0-	1457	1	44492	2	Y	960	973	0			37
							39	4	1056	9							
05	49941	X	46900	-0-	-3041	-0-	1513	1	44201	2	Y	1037	1039	0			35
							45	4	1141	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49848	X	49648	-0-	-200	-0-	1212	1	48260	2	Y	104	101	0	2	1	3
							62	4	114	9							
01	49848	X	41318	-0-	-8530	-0-	1014	1	40087	2	Y	118	118	0			3
							87	4	130	9							
02	41832	X	38099	-0-	-3733	-0-	886	1	36985	2	Y	85	85	0			3
							134	4	94	9							
03	49662	X	35992	-0-	-13670	-0-	960	1	34805	2	Y	142	140	0			5
							71	4	156	9							
04	43200	X	34405	-0-	-8795	-0-	1086	1	33152	2	Y	128	129	0			4
							26	4	141	9							
05	44640	X	34457	-0-	-10183	-0-	1135	1	33150	2	Y	130	130	0			4
							29	4	143	9							

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62620	X	52921	-0-	-9699	-0-	1275	1	50777	2	Y	725	734	0	2	1	25
							71	4	798	9							
01	61783	X	51858	-0-	-9925	-0-	1231	1	48673	2	Y	1667	1625	0			67
							120	4	1834	9							
02	55804	X	22151	-0-	-33653	-0-	499	1	20818	2	Y	684	718	0			33
							82	4	752	9							
03	57784	X	48992	-0-	-8792	-0-	1280	1	46436	2	Y	1068	1057	0			44
							101	4	1175	9							
04	73812	X	73812	-0-	-0-	-0-	2286	1	69780	2	Y	1532	1516	0			60
							61	4	1685	9							
*05	73920	X	73920	-0-	-0-	-0-	2388	1	69773	2	Y	1535	1543	0			52
							70	4	1689	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	21082	-0-	-4710	-0-	903	1	18314	2	Y	1680	1683	0	1	1	81
							17	4	1848	9							
01	28723	X	28723	-0-	-0-	-0-	1285	1	24780	2	Y	2361	2349	0			93
							61	4	2597	9							
02	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	769	1	22955	2	Y	1888	1904	0			77
							261	4	2077	9							
03	31322	X	31322	-0-	-0-	-0-	1119	1	27994	2	Y	1920	1931	0			66
							97	4	2112	9							
04	27810	X	27310	-0-	-500	-0-	996	1	24453	2	Y	1580	1572	0			74
							123	4	1738	9							
*05	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	1126	1	26035	2	Y	1611	1612	0			73
							122	4	1772	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	1506	1	30556	2	Y	1653	1654	0	1	1	80
							29	4	1818	9							
01	25544	X	25107	-0-	-437	-0-	1175	1	22642	2	Y	1123	1159	0			44
							55	4	1235	9							
02	21504	X	8112	-0-	-13392	-0-	249	1	7276	2	Y	464	489	0			19
							77	4	510	9							
03	30473	X	8294	-0-	-22179	-0-	297	1	7424	2	Y	498	500	0			17
							25	4	548	9							
04	10320	X	8576	-0-	-1744	-0-	312	1	7659	2	Y	515	508	0			24
							38	4	567	9							
05	10664	X	9221	-0-	-1443	-0-	355	1	8221	2	Y	551	550	0			25
							39	4	606	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	16220	-0-	-5604	-0-	726	1	14715	2	Y	696	687	0	1	1	34
							13	4	766	9							
01	19623	X	19023	-0-	-600	-0-	851	1	16418	2	Y	1557	1530	0			61
							41	4	1713	9							
02	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	499	1	14921	2	Y	1251	1261	0			51
							171	4	1376	9							
03	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	809	1	20232	2	Y	1475	1475	0			51
							70	4	1623	9							
04	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	836	1	20571	2	Y	1483	1465	0			69
							105	4	1631	9							
*05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	997	1	23063	2	Y	1738	1728	0			79
							109	4	1912	9							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45570	X	33894	-0-	-11676	-0-	1440	1	29211	2	Y	2923	2923	0	1	1	142
							28	4	3215	9							
01	37464	X	37464	-0-	-0-	-0-	1676	1	32302	2	Y	3097	3117	0			122
							79	4	3407	9							
02	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	983	1	29330	2	Y	2387	2412	0			97
							333	4	2626	9							
03	36703	X	36703	-0-	-0-	-0-	1286	1	32287	2	Y	2740	2743	0			94
							116	4	3014	9							
04	36270	X	32589	-0-	-3681	-0-	1166	1	28734	2	Y	2309	2295	0			108
							149	4	2540	9							
05	37479	X	36444	-0-	-1035	-0-	1391	1	32214	2	Y	2442	2439	0			111
							153	4	2686	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	1954	1	39637	2	Y	1992	2005	0	2	1	96
							37	4	2191	9							
01	35146	X	35146	-0-	-0-	-0-	1604	1	30936	2	Y	2299	2305	0			90
							77	4	2529	9							
02	30352	X	26214	-0-	-4138	-0-	771	1	23064	2	Y	1923	1935	0			78
							264	4	2115	9							
03	37696	X	29274	-0-	-8422	-0-	1023	1	25687	2	Y	2246	2247	0			77
							93	4	2471	9							
04	31860	X	31111	-0-	-749	-0-	1119	1	27535	2	Y	2105	2084	0			98
							141	4	2316	9							
*05	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1513	1	34986	2	Y	2259	2255	0			102
							164	4	2485	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56513	X	48239	-0-	-8274	-0-	1076	1	42832	2	Y	3853	3844	0	2	1	138
							93	4	4238	9							
01	53692	X	46888	-0-	-6804	-0-	1052	1	41606	2	Y	3732	3717	0			153
							125	4	4105	9							
02	48832	X	39231	-0-	-9601	-0-	840	1	35063	2	Y	2882	2893	0			142
							158	4	3170	9							
03	54064	X	45616	-0-	-8448	-0-	1122	1	40701	2	Y	3353	3354	0			141
							105	4	3688	9							
04	45240	X	41069	-0-	-4171	-0-	1188	1	36277	2	Y	3237	3250	0			128
							43	4	3561	9							
05	46748	X	41937	-0-	-4811	-0-	1270	1	37104	2	Y	3192	3210	0			110
							52	4	3511	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53041	X	41711	-0-	-11330	-0-	964	1	38396	2	Y	2074	2068	0	2	1	74
							70	4	2281	9							
01	50592	X	39354	-0-	-11238	-0-	915	1	36175	2	Y	1971	1965	0			80
							96	4	2168	9							
02	43316	X	31889	-0-	-11427	-0-	704	1	29361	2	Y	1547	1551	0			76
							122	4	1702	9							
03	47182	X	37649	-0-	-9533	-0-	954	1	34610	2	Y	1820	1820	0			76
							83	4	2002	9							
04	39150	X	36295	-0-	-2855	-0-	1088	1	33220	2	Y	1775	1781	0			70
							34	4	1953	9							
05	40455	X	36246	-0-	-4209	-0-	1139	1	33291	2	Y	1615	1629	0			56
							39	4	1777	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51398	X	44015	-0-	-7383	-0-	996	1	39646	2	Y	2994	2992	0	2	1	107
							80	4	3293	9							
01	48639	X	43342	-0-	-5297	-0-	987	1	39040	2	Y	2913	2901	0			119
							111	4	3204	9							
02	43848	X	35990	-0-	-7858	-0-	781	1	32595	2	Y	2247	2256	0			110
							142	4	2472	9							
03	48546	X	43895	-0-	-4651	-0-	1100	1	39906	2	Y	2537	2540	0			107
							98	4	2791	9							
04	42090	X	40560	-0-	-1530	-0-	1197	1	36577	2	Y	2496	2504	0			99
							40	4	2746	9							
05	43493	X	39093	-0-	-4400	-0-	1200	1	35058	2	Y	2535	2546	0			88
							46	4	2789	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56513	X	49834	-0-	-6679	-0-	1180	1	46979	2	Y	1455	1453	0	2	1	51
							74	4	1601	9							
01	55397	X	48802	-0-	-6595	-0-	1160	1	45888	2	Y	1492	1483	0			60
							113	4	1641	9							
02	48636	X	38412	-0-	-10224	-0-	866	1	36148	2	Y	1141	1146	0			55
							143	4	1255	9							
03	51491	X	35338	-0-	-16153	-0-	906	1	32846	2	Y	1374	1372	0			57
							75	4	1511	9							
04	48240	X	41382	-0-	-6858	-0-	1244	1	37975	2	Y	1932	1913	0			76
							38	4	2125	9							
05	49848	X	41253	-0-	-8595	-0-	1296	1	37869	2	Y	1858	1870	0			64
							44	4	2044	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	21791	-0-	-5923	-0-	919	1	18656	2	Y	1998	2004	0	1	1	97
							18	4	2198	9							
01	25916	X	21312	-0-	-4604	-0-	944	1	18213	2	Y	1917	1938	0			76
							46	4	2109	9							
02	23212	X	17218	-0-	-5994	-0-	501	1	15069	2	Y	1339	1360	0			55
							175	4	1473	9							
03	25699	X	19174	-0-	-6525	-0-	627	1	15937	2	Y	2314	2289	0			80
							65	4	2545	9							
04	23790	X	18296	-0-	-5494	-0-	631	1	15654	2	Y	1751	1749	0			82
							85	4	1926	9							
05	21793	X	18579	-0-	-3214	-0-	700	1	16220	2	Y	1437	1454	0			65
							78	4	1581	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28861	X	24266	-0-	-4595	-0-	1088	1	22060	2	Y	998	1010	0	1	1	48
							20	4	1098	9							
01	25761	X	22984	-0-	-2777	-0-	1079	1	20787	2	Y	971	981	0			38
							50	4	1068	9							
02	22540	X	19292	-0-	-3248	-0-	624	1	17730	2	Y	696	706	0			28
							172	4	766	9							
03	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	952	1	23649	2	Y	758	760	0			26
							75	4	834	9							
04	23880	X	22381	-0-	-1499	-0-	853	1	20770	2	Y	601	599	0			28
							97	4	661	9							
05	24273	X	15913	-0-	-8360	-0-	653	1	15003	2	Y	174	194	0			8
							66	4	191	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	22830	-0-	-5070	-0-	930	1	18868	2	Y	2740	2791	0	1	1	133
							18	4	3014	9							
01	27900	X	22422	-0-	-5478	-0-	961	1	18548	2	Y	2605	2635	0			103
							47	4	2866	9							
02	23940	X	20514	-0-	-3426	-0-	537	1	17147	2	Y	2362	2368	0			97
							232	4	2598	9							
03	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	871	1	22165	2	Y	3429	3407	0			119
							92	4	3772	9							
04	24000	X	23429	-0-	-571	-0-	725	1	18385	2	Y	3821	3761	0			179
							116	4	4203	9							
05	22816	X	22769	-0-	-47	-0-	733	1	17319	2	Y	4200	4187	0			192
							97	4	4620	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30597	X	21952	-0-	-8645	-0-	1008	1	20434	2	Y	446	453	0	1	1	21
							19	4	491	9							
01	28241	X	21711	-0-	-6530	-0-	1044	1	20112	2	Y	460	464	0			17
							49	4	506	9							
02	25508	X	19800	-0-	-5708	-0-	670	1	18598	2	Y	334	338	0			13
							165	4	367	9							
03	28241	X	27105	-0-	-1136	-0-	1037	1	25642	2	Y	317	320	0			10
							77	4	349	9							
04	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	992	1	24107	2	Y	395	387	0			18
							111	4	435	9							
*05	27305	X	27305	-0-	-0-	-0-	1120	1	25753	2	Y	288	293	0			13
							115	4	317	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	27271	-0-	-19384	-0-	1226	1	24869	2	Y	1048	1013	0	1	1	50
							23	4	1153	9							
01	35898	X	24720	-0-	-11178	-0-	1162	1	22406	2	Y	997	1008	0			39
							55	4	1097	9							
02	32424	X	21619	-0-	-10805	-0-	709	1	20018	2	Y	639	652	0			26
							189	4	703	9							
03	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1149	1	28500	2	Y	677	680	0			23
							89	4	745	9							
04	27000	X	22421	-0-	-4579	-0-	863	1	20990	2	Y	428	431	0			20
							97	4	471	9							
05	27280	X	22462	-0-	-4818	-0-	927	1	21287	2	Y	141	155	0			6
							93	4	155	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68603	X	46104	-0-	-22499	-0-	2053	1	41635	2	Y	2161	2153	0	2	1	104
							39	4	2377	9							
01	68603	X	45929	-0-	-22674	-0-	2141	1	41267	2	Y	2200	2218	0			86
							101	4	2420	9							
02	51296	X	35950	-0-	-15346	-0-	1152	1	32918	2	Y	1414	1443	0			57
							325	4	1555	9							
03	50375	X	40157	-0-	-10218	-0-	1478	1	36782	2	Y	1615	1617	0			55
							120	4	1777	9							
04	46500	X	38525	-0-	-7975	-0-	1446	1	35313	2	Y	1451	1439	0			67
							170	4	1596	9							
05	46097	X	37123	-0-	-8974	-0-	1489	1	34321	2	Y	1052	1072	0			47
							156	4	1157	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300	X	24792	-0-	-15508	-0-	1160	1	23514	2	Y	88	90	0	1	1	4
							21	4	97	9							
01	37820	X	23604	-0-	-14216	-0-	1156	1	22276	2	Y	107	108	0			3
							54	4	118	9							
02	31108	X	18985	-0-	-12123	-0-	662	1	18108	2	Y	58	59	0			2
							151	4	64	9							
03	30349	X	21267	-0-	-9082	-0-	824	1	20325	2	Y	54	55	0			1
							59	4	59	9							
04	28050	X	18798	-0-	-9252	-0-	740	1	17924	2	Y	49	48	0			2
							80	4	54	9							
05	24800	X	19354	-0-	-5446	-0-	803	1	18431	2	Y	35	36	0			1
							81	4	39	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47461	X	38693	-0-	-8768	-0-	1632	1	33123	2	Y	3551	3549	0	2	1	172
							32	4	3906	9							
01	46996	X	37100	-0-	-9896	-0-	1628	1	31393	2	Y	3637	3665	0			144
							78	4	4001	9							
02	39928	X	30462	-0-	-9466	-0-	839	1	26037	2	Y	2961	2984	0			121
							329	4	3257	9							
03	43586	X	34410	-0-	-9176	-0-	1147	1	29045	2	Y	3730	3722	0			129
							115	4	4103	9							
04	38970	X	31803	-0-	-7167	-0-	1060	1	26474	2	Y	3744	3698	0			175
							151	4	4118	9							
05	38688	X	31219	-0-	-7469	-0-	1124	1	26197	2	Y	3424	3443	0			156
							132	4	3766	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29605	X	22233	-0-	-7372	-0-	1012	1	20516	2	Y	624	636	0	1	1	30
							19	4	686	9							
01	25947	X	22000	-0-	-3947	-0-	1050	1	20232	2	Y	608	615	0			23
							49	4	669	9							
02	23436	X	19695	-0-	-3741	-0-	657	1	18384	2	Y	442	447	0			18
							168	4	486	9							
03	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	1090	1	27013	2	Y	571	570	0			19
							83	4	628	9							
04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	988	1	24022	2	Y	472	469	0			22
							111	4	519	9							
05	22227	X	18235	-0-	-3992	-0-	736	1	16954	2	Y	425	428	0			19
							77	4	468	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	27543	-0-	-7611	-0-	1276	1	25877	2	Y	333	329	0	1	1	16
							24	4	366	9							
01	31713	X	26925	-0-	-4788	-0-	1310	1	25247	2	Y	278	284	0			10
							62	4	306	9							
02	26404	X	24321	-0-	-2083	-0-	842	1	23100	2	Y	167	171	0			6
							195	4	184	9							
03	29233	X	28802	-0-	-431	-0-	1105	1	27337	2	Y	253	251	0			8
							82	4	278	9							
04	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	1422	1	34464	2	Y	187	187	0			8
							155	4	206	9							
*05	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	2014	1	46259	2	Y	221	220	0			9
							204	4	243	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23963	X	20869	-0-	-3094	-0-	903	1	18327	2	Y	1474	1478	0	1	1	71
							18	4	1621	9							
01	23963	X	20842	-0-	-3121	-0-	943	1	18185	2	Y	1517	1528	0			60
							45	4	1669	9							
02	18788	X	13771	-0-	-5017	-0-	389	1	11902	2	Y	1214	1224	0			50
							145	4	1335	9							
03	20863	X	18677	-0-	-2186	-0-	658	1	16494	2	Y	1334	1338	0			46
							58	4	1467	9							
04	20190	X	15663	-0-	-4527	-0-	560	1	13802	2	Y	1117	1111	0			52
							72	4	1229	9							
05	20863	X	15297	-0-	-5566	-0-	597	1	13792	2	Y	767	784	0			35
							64	4	844	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	36617	-0-	36617	2193353	1714	1	34753	2	Y	107	107	0	2	1	4
							32	4	118	9							
01	0	W	35051	-0-	35051	2228404	1720	1	33145	2	Y	95	97	0			2
							81	4	105	9							
02	0	W	30759	-0-	30759	2259163	1077	1	29388	2	Y	47	48	0			1
							242	4	52	9							
03	2291923	X	32760	-0-	-2259163	-0-	1269	1	31314	2	Y	78	77	0			2
							91	4	86	9							
04	38970	X	31127	-0-	-7843	-0-	1224	1	29642	2	Y	117	114	0			5
							132	4	129	9							
05	36611	X	32912	-0-	-3699	-0-	1362	1	31281	2	Y	119	119	0			5
							138	4	131	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83886	X	41896	-0-	-41990	-0-	1885	1	38227	2	Y	1589	1588	0	2	1	76
							36	4	1748	9							
01	66960	X	41299	-0-	-25661	-0-	1943	1	37457	2	Y	1643	1655	0			64
							92	4	1807	9							
02	57932	X	34136	-0-	-23796	-0-	1105	1	31394	2	Y	1212	1227	0			49
							304	4	1333	9							
03	47740	X	39506	-0-	-8234	-0-	1460	1	36319	2	Y	1463	1462	0			50
							118	4	1609	9							
04	42810	X	38609	-0-	-4201	-0-	1459	1	35580	2	Y	1274	1265	0			59
							169	4	1401	9							
05	41881	X	39369	-0-	-2512	-0-	1481	1	34358	2	Y	3058	2978	0			139
							166	4	3364	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360	X	35576	-0-	-12784	-0-	1573	1	31905	2	Y	1880	1895	0	2	1	91
							30	4	2068	9							
01	43555	X	35841	-0-	-7714	-0-	1665	1	32106	2	Y	1810	1830	0			71
							79	4	1991	9							
02	37632	X	32534	-0-	-5098	-0-	1038	1	29719	2	Y	1346	1363	0			54
							296	4	1481	9							
03	41664	X	34447	-0-	-7217	-0-	1268	1	31555	2	Y	1383	1390	0			47
							103	4	1521	9							
04	38160	X	29648	-0-	-8512	-0-	1102	1	26958	2	Y	1324	1310	0			61
							132	4	1456	9							
05	36022	X	31100	-0-	-4922	-0-	1207	1	27911	2	Y	1683	1668	0			76
							131	4	1851	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	24586	-0-	-9235	-0-	1101	1	22333	2	Y	1028	1025	0	1	1	49
							21	4	1131	9							
01	29419	X	23517	-0-	-5902	-0-	1103	1	21265	2	Y	997	1007	0			39
							52	4	1097	9							
02	25872	X	20790	-0-	-5082	-0-	677	1	19171	2	Y	690	701	0			28
							183	4	759	9							
03	28644	X	22778	-0-	-5866	-0-	836	1	20828	2	Y	950	946	0			32
							69	4	1045	9							
04	26760	X	17721	-0-	-9039	-0-	681	1	16565	2	Y	362	377	0			17
							77	4	398	9							
05	24583	X	17074	-0-	-7509	-0-	704	1	16178	2	Y	109	121	0			5
							72	4	120	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	15387	-0-		-1725	-0-	697	1	14128	2	Y	499	491	0	1	1	24
								13	4	549	9							
01	17112	X	15271	-0-		-1841	-0-	723	1	13927	2	Y	534	537	0			21
								34	4	587	9							
02	13764	X	13764	-0-		-0-	-0-	452	1	12752	2	Y	400	405	0			16
								120	4	440	9							
03	15737	X	15737	-0-		-0-	-0-	589	1	14621	2	Y	437	438	0			15
								46	4	481	9							
04	15369	X	15369	-0-		-0-	-0-	588	1	14317	2	Y	361	359	0			17
								67	4	397	9							
05	15376	X	8951	-0-		-6425	-0-	366	1	8426	2	Y	110	122	0			5
								38	4	121	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54529	X	43346	-0-		-11183	-0-	2025	1	41033	2	Y	228	235	0	2	1	10
								37	4	251	9							
01	50902	X	42266	-0-		-8636	-0-	2067	1	39829	2	Y	248	250	0			8
								97	4	273	9							
02	45976	X	37489	-0-		-8487	-0-	1300	1	35663	2	Y	205	206	0			7
								300	4	226	9							
03	50902	X	41936	-0-		-8966	-0-	1616	1	39932	2	Y	245	245	0			7
								118	4	270	9							
04	47550	X	39281	-0-		-8269	-0-	1541	1	37334	2	Y	217	215	0			9
								167	4	239	9							
05	43338	X	39372	-0-		-3966	-0-	1588	1	36577	2	Y	947	914	0			42
								165	4	1042	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	23492	-0-		-11166	-0-	1087	1	22026	2	Y	326	325	0	1	1	15
								20	4	359	9							
01	30101	X	22612	-0-		-7489	-0-	1093	1	21062	2	Y	369	370	0			14
								51	4	406	9							
02	26376	X	20315	-0-		-6061	-0-	692	1	19149	2	Y	279	282	0			11
								167	4	307	9							
03	29202	X	21193	-0-		-8009	-0-	807	1	19967	2	Y	326	326	0			11
								60	4	359	9							
04	25860	X	17791	-0-		-8069	-0-	688	1	16716	2	Y	282	280	0			13
								77	4	310	9							
05	23498	X	17893	-0-		-5605	-0-	729	1	16770	2	Y	290	290	0			13
								75	4	319	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29140	X	19431	-0-		-9709	-0-	892	1	18086	2	Y	396	421	0	1	1	19
								17	4	436	9							
01	29140	X	19060	-0-		-10080	-0-	918	1	17685	2	Y	376	381	0			14
								43	4	414	9							
02	22708	X	17309	-0-		-5399	-0-	585	1	16259	2	Y	291	294	0			11
								145	4	320	9							
03	25141	X	17673	-0-		-7468	-0-	669	1	16580	2	Y	339	339	0			11
								51	4	373	9							
04	21960	X	15840	-0-		-6120	-0-	610	1	14831	2	Y	300	297	0			14
								69	4	330	9							
05	19437	X	16585	-0-		-2852	-0-	674	1	15516	2	Y	295	296	0			13
								70	4	325	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	31923	-0-	-12097	-0-	1423	1	28871	2	Y	1455	1454	0	1	1	70
							28	4	1601	9							
01	39091	X	30518	-0-	-8573	-0-	1424	1	27455	2	Y	1428	1442	0			56
							68	4	1571	9							
02	34944	X	27555	-0-	-7389	-0-	876	1	25122	2	Y	1187	1195	0			48
							251	4	1306	9							
03	38688	X	28658	-0-	-10030	-0-	1049	1	26138	2	Y	1259	1264	0			43
							86	4	1385	9							
04	34560	X	23107	-0-	-11453	-0-	858	1	20994	2	Y	1047	1041	0			49
							103	4	1152	9							
05	31930	X	25452	-0-	-6478	-0-	992	1	22917	2	Y	1305	1295	0			59
							107	4	1436	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	21908	-0-	-1621	-0-	975	1	19781	2	Y	1030	1017	0	1	1	50
							19	4	1133	9							
01	23529	X	21139	-0-	-2390	-0-	989	1	19059	2	Y	950	963	0			37
							46	4	1045	9							
02	16912	X	10832	-0-	-6080	-0-	332	1	9713	2	Y	621	633	0			25
							104	4	683	9							
03	21917	X	17690	-0-	-4227	-0-	650	1	16178	2	Y	735	735	0			25
							53	4	809	9							
04	21210	X	14693	-0-	-6517	-0-	546	1	13361	2	Y	655	650	0			30
							65	4	721	9							
05	21917	X	12315	-0-	-9602	-0-	478	1	11059	2	Y	660	660	0			30
							52	4	726	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	26873	-0-	-10017	-0-	1219	1	24720	2	Y	828	828	0	1	1	40
							23	4	911	9							
01	32488	X	26879	-0-	-5609	-0-	1275	1	24565	2	Y	890	896	0			34
							60	4	979	9							
02	29008	X	21248	-0-	-7760	-0-	693	1	19617	2	Y	683	690	0			27
							187	4	751	9							
03	32116	X	23857	-0-	-8259	-0-	886	1	22012	2	Y	808	808	0			27
							70	4	889	9							
04	29100	X	22710	-0-	-6390	-0-	857	1	20907	2	Y	769	760	0			36
							100	4	846	9							
05	26877	X	19280	-0-	-7597	-0-	768	1	17701	2	Y	664	670	0			30
							81	4	730	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58218	X	54924	-0-	-3294	-0-	2308	1	46834	2	Y	5215	5205	0	2	1	253
							45	4	5737	9							
01	58218	X	55376	-0-	-2842	-0-	2427	1	46815	2	Y	5471	5508	0			216
							116	4	6018	9							
02	52304	X	48112	-0-	-4192	-0-	1360	1	41572	2	Y	4250	4292	0			174
							505	4	4675	9							
03	57908	X	53805	-0-	-4103	-0-	1838	1	46324	2	Y	4972	4975	0			171
							174	4	5469	9							
04	54060	X	43749	-0-	-10311	-0-	1499	1	37237	2	Y	4371	4338	0			204
							205	4	4808	9							
05	55366	X	41129	-0-	-14237	-0-	1585	1	36668	2	Y	2457	2550	0			111
							173	4	2703	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	2	Y	39	40	1			11
							6	4	43	9							
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	108	1	1455	2	Y	35	36	1			10
							10	4	39	9							
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1280	2	Y	57	50	1			17
							10	4	63	9							
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	97	1	1257	2	Y	37	42	1			12
							10	4	41	9							
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	81	1	1028	2	Y	30	31	1			11
							5	4	33	9							
05	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	93	1	1232	2	Y	34	35	1			10
							11	4	37	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	131	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	138	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	119	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	141	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1647	-0-	-1391	-0-	103	1	1418	2	N	109	115	1			29
							6	4	120	9							
01	2542	X	2228	-0-	-314	-0-	144	1	1951	2	N	109	108	1			30
							13	4	120	9							
02	2296	X	1486	-0-	-810	-0-	97	1	1291	2	N	80	86	1			24
							10	4	88	9							
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	126	1	1627	2	N	113	101	1			36
							12	4	124	9							
04	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	97	1	1228	2	N	88	91	1			33
							6	4	97	9							
05	2232	X	1833	-0-	-399	-0-	120	1	1592	2	N	97	101	1			29
							14	4	107	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5438	-0-	-638	-0-	348	1	4819	2	Y	228	244	1			61
							20	4	251	9							
01	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	369	1	4985	2	Y	229	227	1			63
							33	4	252	9							
02	5488	X	4618	-0-	-870	-0-	306	1	4094	2	Y	170	183	1			50
							31	4	187	9							
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	386	1	4985	2	Y	243	216	1			77
							38	4	267	9							
04	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	369	1	4690	2	Y	193	198	1			72
							24	4	212	9							
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	390	1	5173	2	Y	209	218	1			63
							46	4	230	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	151	1	2095	2	Y	17	18	1			5
							9	4	19	9							
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	177	1	2388	2	Y	17	17	1			5
							16	4	19	9							
02	2212	X	2166	-0-	-46	-0-	149	1	1994	2	Y	7	9	1			3
							15	4	8	9							
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	185	1	2397	2	Y	18	15	1			6
							18	4	20	9							
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	176	1	2234	2	Y	14	15	1			5
							12	4	15	9							
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	174	1	2304	2	Y	16	16	1			5
							20	4	18	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5128	-0-	-1165	-0-	317	1	4385	2	Y	371	398	1			97
							18	4	408	9							
01	6293	X	3436	-0-	-2857	-0-	207	1	2793	2	Y	380	372	1			105
							18	4	418	9							
02	5712	X	2893	-0-	-2819	-0-	179	1	2390	2	Y	278	301	1			82
							18	4	306	9							
03	6324	X	3474	-0-	-2850	-0-	217	1	2799	2	Y	397	354	1			125
							21	4	437	9							
04	6120	X	2925	-0-	-3195	-0-	188	1	2387	2	Y	307	315	1			117
							12	4	338	9							
05	5115	X	2909	-0-	-2206	-0-	176	1	2337	2	Y	341	355	1			103
							21	4	375	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	416	1	5748	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	6820	X	6316	-0-	-504	-0-	432	1	5845	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
02	5992	X	5574	-0-	-418	-0-	385	1	5150	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
03	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	456	1	5892	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	438	1	5556	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	445	1	5907	2	Y	-0-					-0-
							53	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	225	1	3107	2	Y	36	38	1			10
							13	4	40	9							
01	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	226	1	3052	2	Y	35	35	1			10
							20	4	39	9							
02	3332	X	2893	-0-	-439	-0-	196	1	2614	2	Y	57	50	1			17
							20	4	63	9							
03	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	230	1	2977	2	Y	37	42	1			12
							23	4	41	9							
04	3420	X	2918	-0-	-502	-0-	210	1	2662	2	Y	29	30	1			11
							14	4	32	9							
05	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	194	1	2571	2	Y	32	33	1			10
							23	4	35	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	84	1	1168	2	Y	73	77	1			19
							1077	4	80	9							
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1326	2	Y	71	70	1			20
							74	4	78	9							
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	Y	35	51	1			4
							379	4	39	9							
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	Y	54	37	1			21
							690	4	59	9							
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	Y	59	58	1			22
							1170	4	65	9							
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	Y	64	67	1			19
							425	4	70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	87	1	1202	2	Y	36	38	1			10
							5	4	40	9							
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1266	2	Y	34	34	1			10
							8	4	37	9							
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	83	1	1114	2	Y	57	50	1			17
							8	4	63	9							
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1264	2	Y	37	42	1			12
							10	4	41	9							
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	93	1	1182	2	Y	29	30	1			11
							6	4	32	9							
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	90	1	1190	2	Y	32	33	1			10
							11	4	35	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	81	1	1125	2	Y	2	2	1			-0-
							28	4	2	9							
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	2	2	1			-0-
							9	4	2	9							
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	78	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	4									
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	85	1	1124	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	Y	36	38	1			10
							533	4	40	9							
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	61	1	829	2	Y	35	35	1			10
							38	4	39	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	26	28	1			8
							265	4	29	9							
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	Y	37	33	1			12
							463	4	41	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	Y	29	30	1			11
							579	4	32	9							
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	Y	32	33	1			10
							212	4	35	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

12	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	193	1	2676	2	Y	82	88	1			22
							11	4	90	9							
01	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	202	1	2726	2	Y	82	81	1			23
							18	4	90	9							
02	2884	X	2612	-0-	-272	-0-	176	1	2352	2	Y	60	65	1			18
							18	4	66	9							
03	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	212	1	2737	2	Y	86	77	1			27
							21	4	95	9							
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	202	1	2568	2	Y	70	71	1			26
							13	4	77	9							
05	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	205	1	2719	2	Y	75	78	1			23
							24	4	83	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	136	1	1888	2	Y	59	63	1			15
							8	4	65	9							
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	144	1	1947	2	Y	59	58	1			16
							13	4	65	9							
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	125	1	1674	2	Y	96	84	1			28
							13	4	106	9							
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	145	1	1879	2	Y	62	70	1			20
							14	4	68	9							
04	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1821	2	Y	48	50	1			18
							9	4	53	9							
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	142	1	1890	2	Y	54	56	1			16
							17	4	59	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	129	1	1783	2	Y	38	41	1			10
							7	4	42	9							
01	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	137	1	1853	2	Y	39	38	1			11
							12	4	43	9							
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	122	1	1629	2	Y	36	36	1			11
							12	4	40	9							
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	143	1	1843	2	Y	40	38	1			13
							14	4	44	9							
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	136	1	1727	2	Y	32	33	1			12
							9	4	35	9							
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	132	1	1751	2	Y	35	36	1			11
							16	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	182	1	2515	2	Y	89	93	1			24
							10	4	98	9							
01	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	188	1	2542	2	Y	85	85	1			24
							17	4	94	9							
02	2856	X	2457	-0-	-399	-0-	165	1	2206	2	Y	63	68	1			19
							17	4	69	9							
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	204	1	2640	2	Y	91	81	1			29
							20	4	100	9							
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	195	1	2480	2	Y	72	74	1			27
							13	4	79	9							
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	Y	75	79	1			23
							23	4	83	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	235	1	3250	2	Y	152	163	1			40
							13	4	167	9							
01	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	246	1	3326	2	Y	151	149	1			42
							22	4	166	9							
02	3668	X	3244	-0-	-424	-0-	214	1	2854	2	Y	140	141	1			41
							22	4	154	9							
03	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	254	1	3279	2	Y	160	150	1			51
							25	4	176	9							
04	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	244	1	3091	2	Y	128	131	1			48
							16	4	141	9							
05	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	247	1	3278	2	Y	138	144	1			42
							29	4	152	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	209	1	2891	2	Y	181	192	1			48
							12	4	199	9							
01	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	222	1	3007	2	Y	176	175	1			49
							20	4	194	9							
02	3500	X	3010	-0-	-490	-0-	186	1	2491	2	Y	285	251	1			83
							19	4	314	9							
03	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	226	1	2923	2	Y	187	209	1			61
							22	4	206	9							
04	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	204	1	2590	2	Y	144	150	1			55
							13	4	158	9							
05	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	208	1	2761	2	Y	157	163	1			49
							25	4	173	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	74	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1120	N	827	-0-	-293	-0-	57	1	764	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2176	-0-	-3962	-0-	143	1	1982	2	Y	39	40	1			11
							8	4	43	9							
01	5022	X	2141	-0-	-2881	-0-	144	1	1945	2	Y	35	36	1			10
							13	4	39	9							
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	140	1	1877	2	Y	57	50	1			17
							14	4	63	9							
03	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	125	1	1610	2	Y	37	42	1			12
							12	4	41	9							
04	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	149	1	1893	2	Y	30	31	1			11
							10	4	33	9							
05	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	153	1	2030	2	Y	34	35	1			10
							18	4	37	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	171	1	2362	2	Y	3	3	1			1
							10	4	3	9							
01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	176	1	2378	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	155	1	2066	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
03	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	185	1	2395	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	178	1	2259	2	Y	3	3	1			1
							12	4	3	9							
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	182	1	2409	2	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	143	1	1984	2	Y	25	27	1			6
							8	4	28	9							
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	2054	2	Y	26	25	1			7
							14	4	29	9							
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	133	1	1779	2	Y	19	20	1			6
							14	4	21	9							
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2048	2	Y	26	24	1			8
							16	4	29	9							
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	148	1	1884	2	Y	21	21	1			8
							10	4	23	9							
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	Y	23	24	1			7
							18	4	25	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	195	1	2696	2	Y	178	189	1			47
							11	4	196	9							
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	200	1	2706	2	Y	177	175	1			49
							18	4	195	9							
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	166	1	2219	2	Y	221	205	1			65
							17	4	243	9							
03	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	200	1	2589	2	Y	186	191	1			60
							20	4	205	9							
04	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	192	1	2434	2	Y	148	153	1			55
							13	4	163	9							
05	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	193	1	2554	2	Y	161	167	1			49
							23	4	177	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	100	1	1382	2	N	28	30	1			7
							6	4	31	9							
01	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	105	1	1416	2	N	28	27	1			8
							9	4	31	9							
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	91	1	1216	2	N	20	22	1			6
							9	4	22	9							
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	2	N	29	26	1			9
							11	4	32	9							
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	24	24	1			9
							7	4	26	9							
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	104	1	1374	2	N	24	25	1			8
							12	4	26	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	139	1	1929	2	N	37	39	1			10
							8	4	41	9							
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	145	1	1954	2	N	35	35	1			10
							13	4	39	9							
02	1988	N	1791	-0-	-197	-0-	122	1	1628	2	N	26	28	1			8
							12	4	29	9							
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	149	1	1929	2	N	37	33	1			12
							15	4	41	9							
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	142	1	1798	2	N	29	30	1			11
							9	4	32	9							
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	140	1	1861	2	N	32	33	1			10
							17	4	35	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	489	-0-	-875	-0-	474	3	15	9	Y	14	17	1			7
01	DLQ G-10		492	-0-	492	492	478	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	DLQ G-10		440	-0-	440	932	433	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1329	387	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1804	466	2	9	9	Y	8	8	1			6
*05	2303	N	499	-0-	-1804	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1			4

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

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

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

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

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5448	-0-	2348	3594	5118	2	330	9	N	300	356	1			12
01	3100	N	3528	-0-	428	4022	3330	2	198	9	N	180	185	1			7
02	2800	N	2774	-0-	-26	3996	2587	2	187	9	N	170	169	1			8
03	7233		3301	-0-	-3932	64	3015	2	286	9	N	260	253	1			15
*04	2790		2782	-0-	-8	56	2507	2	275	9	N	250	152	1			113
*05	2883		2687	-0-	-196	-0-	2489	2	198	9	N	180	15	1			278

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					55
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					55
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					55
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					55
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					27
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					27
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					27
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					27
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					27
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					27
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					28
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					28
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					28
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					14
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					14
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					14
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					14
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					10
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					10
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					10
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					10
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					22
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					22
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					22
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					22
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					28
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					28
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					28
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					15
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					15
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					13
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					13
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					13
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
01	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	9	1	2627	3	N	-0-					50
02	2800	X	2079	-0-	-721	-0-	4	1	2075	3	N	-0-					50
03	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	35	1	2301	3	N	-0-					50
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					50
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	80	1	3313	3	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	112	1	1611	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	140	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	166	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	136	1	2192	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	143	1	1966	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	4	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	11	1	732	3	N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	978	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	3	1	760	3	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	1	1	656	3	N	-0-					-0-
03	837	N	637	-0-	-200	-0-	10	1	627	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	4	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	949	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	3	1	879	3	N	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	1	1	684	3	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	3	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	5	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	2	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	18	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
03	837	N	540	-0-	-297	-0-	8	1	532	3	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
02	840	N	487	-0-	-353	-0-	1	1	486	3	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	13	1	850	3	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					-0-
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	1	1	569	3	N	-0-					-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	11	1	722	3	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	1	1	662	3	N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	14	1	899	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	27	1	1119	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1060	-0-	-480	-0-	2	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

12	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	3	1	831	3	N	-0-					-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	1	1	553	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	3	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	22	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	69	-0-	-231	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	423	-0-	-166	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	Y	-0-			-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-			-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-			-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	225	-0-	225	225	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	297	-0-	297	522	15	1	282	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	374	-0-	374	896	15	1	359	3	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	53	-0-	53	949	53	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	61	-0-	61	61	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	330	-0-	330	391	16	1	314	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	365	-0-	365	756	15	1	350	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	73	-0-	73	829	3	1	70	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	154	-0-	154	154	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	657	-0-	657	811	26	1	631	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	158	-0-	158	969	7	1	151	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	739	-0-	-521	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	53	1	1265	3	N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	3	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	689	-0-	-627	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	3	N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1385	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	805	-0-	-187	-0-	56	1	749	3	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-
02	896	N	441	-0-	-455	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

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

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-			-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	54	1	713	3	N	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	N	-0-			-0-
02	896	N	592	-0-	-304	-0-	26	1	566	3	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-			-0-
04	750	N	452	-0-	-298	-0-	18	1	434	3	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

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

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	822	-0-	-170	-0-	58	1	764	3	N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	-0-			-0-
04	960	N	587	-0-	-373	-0-	23	1	564	3	N	-0-			-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-			6
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-			6
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	2	1	60	3	N	-0-			6
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-			6
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			6
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	21	1	279	3	N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	-0-			-0-
02	420	N	158	-0-	-262	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-			-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	71	1	936	3	N	-0-			-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	750	-0-	-622	-0-	33	1	717	3	N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	N	-0-			-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

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

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	26	1	340	3	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-			-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-			-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	271	-0-	-1434	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
01	899	N	269	-0-	-630	-0-	18	1	251	3	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-			-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1152	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	3	N	-0-			-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1767	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	60	1	1313	3	N	-0-			-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	962	-0-	-718	-0-	38	1	924	3	N	-0-			-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	250	3	N	-0-			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

12	4867	X	841	-0-	-4026	-0-	59	1	782	3	N	-0-			-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	500	-0-	-564	-0-	22	1	478	3	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-			-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-			-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	22	1	494	3	N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	3	N	-0-			-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	43	1	573	3	N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	3	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-			-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	867	3	N	-0-			-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	50	1	1133	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

12	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	934	-0-	934	946	39	1	895	3		N	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

12	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-			-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-			-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

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

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	36	1	471	3	Y	-0-			-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	72	-0-	-460	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		364	-0-	364	364	15	1	349	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

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

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

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

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	398	-0-	398	493	126	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	101	-0-	101	594	101	3			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	648	-0-	648	1242	57	1	591	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	259	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	36	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	601	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					25
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					25
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	3			N	-0-					25
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	711	3			N	-0-					25

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

12	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

12	434	N	347	-0-	-87	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	54	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	40	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					23
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

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

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

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

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

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

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

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

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	366	1	1986	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	260	1	1649	3	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	253	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	239	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	240	1	1608	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	158	1	2077	3	N	-0-					99
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	157	1	2051	3	N	-0-					99
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	145	1	1825	3	N	-0-					99
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	185	1	1902	3	N	-0-					99
04	2160	X	832	-0-	-1328	-0-	71	1	761	3	N	-0-					99
*05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	209	1	2077	3	N	-0-					99

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	100	1	1044	3	N	-0-					39
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	3	N	-0-					39
02	1316	N	823	-0-	-493	-0-	29	1	794	3	N	-0-					39
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	717	3	N	-0-					39
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	45	1	904	3	N	-0-					39
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	65	1	752	3	N	-0-					39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50623	X	31058	-0-	-19565	-0-	2025	1	28670	3	N	330	341	1			140
							363	9									
01	46097	X	30777	-0-	-15320	-0-	1924	1	28560	3	N	266	314	1			92
							293	9									
02	37912	X	33242	-0-	-4670	-0-	1297	1	31651	3	N	267	281	1			78
							294	9									
03	38595	X	30697	-0-	-7898	-0-	1371	1	29038	3	N	262	254	1			86
							288	9									
*04	33120	X	25370	-0-	-7750	-0-	930	1	24230	3	N	191	237	1			40
							210	9									
*05	36797	X	23232	-0-	-13565	-0-	918	1	22132	3	N	165	166	1			39
							182	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56234	X	40278	-0-	-15956	-0-	2626	1	37188	3	N	422	433	1			178
							464	9									
01	51398	X	37176	-0-	-14222	-0-	2321	1	34437	3	N	380	432	1			126
							418	9									
02	46424	X	31841	-0-	-14583	-0-	1229	1	30001	3	N	555	536	1			145
							611	9									
03	45570	X	32994	-0-	-12576	-0-	1460	1	30920	3	N	558	527	1			176
							614	9									
*04	40200	X	29859	-0-	-10341	-0-	1090	1	28407	3	N	329	432	1			73
							362	9									
*05	40362	X	28954	-0-	-11408	-0-	1145	1	27600	3	N	190	212	1			51
							209	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	12266	-0-	-6768	-0-	798	1	11304	3	N	149	155	1			63
							164	9									
01	19034	X	11556	-0-	-7478	-0-	717	1	10641	3	N	180	189	1			54
							198	9									
02	17192	X	9578	-0-	-7614	-0-	371	1	9045	3	N	147	157	1			44
							162	9									
03	16740	X	8055	-0-	-8685	-0-	357	1	7566	3	N	120	122	1			42
							132	9									
*04	12660	X	5839	-0-	-6821	-0-	212	1	5525	3	N	93	116	1			19
							102	9									
*05	12307	X	5732	-0-	-6575	-0-	223	1	5366	3	N	130	121	1			28
							143	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7680	-0-	-1744	-0-	504	1	7134	3	N	38	35	1			14
							42	9									
01	9021	X	7378	-0-	-1643	-0-	464	1	6871	3	N	39	41	1			12
							43	9									
02	8148	X	6118	-0-	-2030	-0-	240	1	5845	3	N	30	33	1			9
							33	9									
03	8866	X	6023	-0-	-2843	-0-	271	1	5732	3	N	18	20	1			7
							20	9									
*04	7920	X	4943	-0-	-2977	-0-	182	1	4730	3	N	28	30	1			5
							31	9									
*05	7688	X	5080	-0-	-2608	-0-	202	1	4867	3	N	10	12	1			3
							11	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27838	X	17126	-0-	-10712	-0-	1120	1	15854	3	Y	138	115	1			44
							152	9									
01	23126	X	16339	-0-	-6787	-0-	1022	1	15175	3	Y	129	135	1			38
							142	9									
02	19376	X	12604	-0-	-6772	-0-	492	1	11998	3	Y	104	111	1			31
							114	9									
03	20150	X	12051	-0-	-8099	-0-	541	1	11459	3	Y	46	57	1			20
							51	9									
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	109	1	2845	3	Y	96	101	1			15
							106	9									
*05	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	10882	-0-	-4804	-0-	693	1	9808	3	Y	346	329	1			130
							381	9									
01	15686	X	12517	-0-	-3169	-0-	767	1	11378	3	Y	338	365	1			103
							372	9									
02	14168	X	7342	-0-	-6826	-0-	281	1	6856	3	Y	186	226	1			63
							205	9									
03	10788	X	4300	-0-	-6488	-0-	189	1	4006	3	Y	95	118	1			40
							105	9									
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	255	1	6641	3	Y	127	145	1			22
							140	9									
05	12555	X	8128	-0-	-4427	-0-	316	1	7629	3	Y	166	154	1			34
							183	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	7507	-0-	-2692	-0-	479	1	6788	3	Y	218	248	1			104
							240	9									
01	9486	X	9053	-0-	-433	-0-	553	1	8211	3	Y	263	285	1			82
							289	9									
02	8428	X	7326	-0-	-1102	-0-	281	1	6866	3	Y	163	191	1			54
							179	9									
03	8773	X	6796	-0-	-1977	-0-	296	1	6260	3	Y	218	204	1			68
							240	9									
*04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	176	1	4580	3	Y	203	234	1			37
							223	9									
*05	9083	X	3455	-0-	-5628	-0-	129	1	3099	3	Y	206	197	1			46
							227	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34782	X	25983	-0-	-8799	-0-	1682	1	23822	3	Y	435	483	1			202
							479	9									
01	29295	X	24029	-0-	-5266	-0-	1490	1	22113	3	Y	387	455	1			134
							426	9									
02	26040	X	19931	-0-	-6109	-0-	767	1	18725	3	Y	399	418	1			115
							439	9									
03	28427	X	19843	-0-	-8584	-0-	875	1	18536	3	Y	393	380	1			128
							432	9									
*04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	702	1	18282	3	Y	301	368	1			61
							331	9									
*05	26071	X	21224	-0-	-4847	-0-	831	1	20044	3	Y	317	307	1			71
							349	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545	X	32678	-0-	-19867	-0-	2101	1	29752	3	Y	750	762	1			312
							825	9									
01	47399	X	30306	-0-	-17093	-0-	1866	1	27699	3	Y	674	764	1			222
							741	9									
02	40264	X	25446	-0-	-14818	-0-	978	1	23874	3	Y	540	596	1			166
							594	9									
03	39680	X	26451	-0-	-13229	-0-	1165	1	24674	3	Y	556	540	1			182
							612	9									
*04	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	879	1	22894	3	Y	441	535	1			88
							485	9									
*05	32829	X	23150	-0-	-9679	-0-	902	1	21744	3	Y	458	443	1			103
							504	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7736	-0-	-200	-0-	487	1	6894	3	Y	323	357	1			149
							355	9									
01	7936	X	6720	-0-	-1216	-0-	404	1	5999	3	Y	288	338	1			99
							317	9									
02	7252	X	4370	-0-	-2882	-0-	162	1	3958	3	Y	227	255	1			71
							250	9									
03	8029	X	4799	-0-	-3230	-0-	196	1	4153	3	Y	409	361	1			119
							450	9									
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	192	1	4996	3	Y	263	328	1			54
							289	9									
*05	7812	X	4660	-0-	-3152	-0-	177	1	4275	3	Y	189	197	1			46
							208	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	1945	1	27548	3	Y	705	878	1			373
							776	9									
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	1745	1	25890	3	Y	481	654	1			200
							529	9									
02	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	947	1	23120	3	Y	606	631	1			175
							667	9									
03	30287	X	25693	-0-	-4594	-0-	1129	1	23909	3	Y	595	576	1			194
							655	9									
*04	29310	X	22642	-0-	-6668	-0-	820	1	21363	3	Y	417	524	1			87
							459	9									
*05	30287	X	22229	-0-	-8058	-0-	862	1	20775	3	Y	538	508	1			117
							592	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27700	X	27700	-0-	-0-	-0-	6471	1	20489	3	Y	673	677	1			276
							740	9									
01	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	6090	1	19362	3	Y	671	735	1			212
							738	9									
02	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	4655	1	16714	3	Y	459	524	1			147
							505	9									
03	24645	X	22270	-0-	-2375	-0-	4991	1	16934	3	Y	314	342	1			119
							345	9									
04	23850	X	20466	-0-	-3384	-0-	4502	1	15678	3	Y	260	325	1			54
							286	9									
05	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					54

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	1003	1	14206	3	Y	240	236	1			96
							264	9									
01	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	853	1	12652	3	Y	219	244	1			71
							241	9									
02	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	446	1	10874	3	Y	188	203	1			56
							207	9									
03	21514	X	9112	-0-	-12402	-0-	402	1	8519	3	Y	174	172	1			58
							191	9									
*04	16680	X	7789	-0-	-8891	-0-	281	1	7325	3	Y	166	193	1			31
							183	9									
*05	15531	X	8725	-0-	-6806	-0-	341	1	8222	3	Y	147	144	1			34
							162	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					5
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					5
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					5
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					5
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					5
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					13
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					13
02	224	X	157	-0-	-67	-0-	157	2			Y	-0-					13
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					13
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
*05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					6
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					6
02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2			Y	-0-					6
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					6
*05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					6

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					9
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					9
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					9
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					9
*05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					4
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					4
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
*05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

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

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-		-0-		-0-	195	2			Y	-0-					5
01	160	N	160	-0-		-0-		-0-	160	2			Y	-0-					5
02	112	N	111	-0-		-1		-0-	111	2			Y	-0-					5
03	264	N	264	-0-		-0-		-0-	264	2			Y	-0-					5
*04	268	N	268	-0-		-0-		-0-	268	2			Y	-0-					5
*05	124	N	77	-0-		-47		-0-	77	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-		-0-		-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-		-0-		-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-		-19		-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-		-0-		-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-		-0-		-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-		-17		-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-		-0-		-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-		-0-		-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10		-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-		-0-		-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-		-0-		-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-		-18		-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	22	-0-	22	66	22	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	6	-0-	6	72	6	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

12	14B2	EXT	16	-0-	16	55	16	2			Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					4
02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

12	14B2	EXT	16	-0-	16	55	16	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					9
01	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					9
02	224	X	157	-0-	-67	-0-	157	2			Y	-0-					9
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					9
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
*05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					9
*04	14B2 EXT		22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					9
*05	14B2 EXT		6	-0-	6	50	6	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					4
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					4
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
*05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

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

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

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

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

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

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

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

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

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

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

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

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

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

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

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

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

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

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

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

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

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

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

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

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

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

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

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

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

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

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

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

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

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

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

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

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

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

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

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

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

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

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

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

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

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

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

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

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		213	-0-	213	459	213	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		203	-0-	203	662	203	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		191	-0-	191	853	191	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	147	-0-	147	305	147	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

12	14B2	EXT	934	-0-	934	934	934	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1094	-0-	1094	2028	1094	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	548	-0-	548	2576	548	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	507	-0-	507	3083	507	3			N	-0-					-0-
04	3548	X	465	-0-	-3083	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	104	-0-	104	182	104	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		63	-0-	63	108	63	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

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

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

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

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

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

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

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

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

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

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

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

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	146	-0-	146	231	146	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	215	-0-	215	446	215	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		131	-0-	131	192	131	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		194	-0-	194	386	194	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	163	-0-	163	261	163	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	240	-0-	240	501	240	2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

12	992 N	55	-0-	-937	-0-	55	2		N	-0-			4
01	1147 N	37	-0-	-1110	-0-	37	2		N	-0-			4
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	121	2		N	-0-			4
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			4
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			4
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	857	1	6396	2	Y	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	520	1	3612	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4782	-0-	-874	-0-	551	1	4231	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	652	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6116	-0-	-904	-0-	608	1	5508	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6941	-0-	-313	-0-	770	1	6171	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	643	1	4803	2	Y	23					160
							25	9									
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	680	1	4723	2	Y	20					180
							22	9									
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	649	1	4989	2	Y	-0-					180
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	740	1	7093	2	Y	44					224
							48	9									
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	483	1	4373	2	Y	6					230
							7	9									
05	6231	X	4753	-0-	-1478	-0-	525	1	4211	2	Y	15	187	1			58
							17	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

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

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

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

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	191	-0-	191	306	191	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	282	-0-	282	588	282	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	166	-0-	166	263	166	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	245	-0-	245	508	245	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	114	-0-	114	158	114	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	169	-0-	169	327	169	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	158	-0-	158	257	158	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	233	-0-	233	490	233	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	110	-0-	110	150	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	162	-0-	162	312	162	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	112	-0-	112	153	112	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	165	-0-	165	318	165	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	388	-0-	-2743	-0-	388	2			N	-0-					113
01	3193	X	261	-0-	-2932	-0-	261	2			N	-0-					113
02	2884	X	850	-0-	-2034	-0-	850	2			N	-0-					113
03	3193	X	774	-0-	-2419	-0-	774	2			N	-0-					113
04	660	X	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					113
05	930	X	42	-0-	-888	-0-	42	2			N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					3
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					3
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					3
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					3
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

12	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	680	-0-	680	B	680	32	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1333	N 653	-0-	-680	B	-0-	118	1	535	2	N	-0-					-0-
03	DELQ PR	765	-0-	765	B	765	193	1	572	2	N	-0-					-0-
*04	1339	N 574	-0-	-765	B	-0-	56	1	518	2	N	-0-					-0-
05	372	N NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

12	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-8874					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	307	-0-	307	B	-8567	15	1	292	2	N	-0-					-0-
02	0	N 258	-0-	258	B	-8309	46	1	212	2	N	-0-					-0-
03	DELQ PR	284	-0-	284	B	-8025	71	1	213	2	N	-0-					-0-
04	0	N 263	-0-	263	B	-7762	26	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N NO RPT	-0-	-279	B	-7762					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	316	1	591	2	N	-0-					220
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	211	1	448	2	N	8	8	1			220
							9	9									
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	280	1	307	2	N	-0-					220
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	185	1	711	2	N	-0-					220
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	153	1	633	2	N	-0-					220
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	N	7	7	1			220
							8	9									

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	5	2	266	9	N	242	168	1			153
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	32	2	338	9	N	307	352	1			108
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	2	140	9	N	127	174	1			61
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	2	250	9	N	227	178	1			110
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	57	2	173	9	N	157	182	1			85
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	2	263	9	N	239	169	1			155

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

12	2460		511	-0-	-1949	1138	178	1	333	2	N	-0-								34
01	1912	R	774	-0-	-1138	-0-	243	1	517	2	N	13		13	1					34
							14	9												
02	644	N	305	-0-	-339	-0-	146	1	159	2	N	-0-								34
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	N	-0-								34
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1008	2	N	-0-								34
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	224	1	1135	2	N	8		8	1					34
							9	9												

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12072		9384	-0-	-2688	-0-	3265	1	6119	2	N	-0-					118
01	13634		10165	-0-	-3469	-0-	3220	1	6838	2	N	97	97	1			118
							107	9									
02	12666		9357	-0-	-3309	-0-	4468	1	4889	2	N	-0-					118
03	12938		9817	-0-	-3121	-0-	2022	1	7795	2	N	-0-					118
04	6480		8947	-0-	2467	2467	1740	1	7207	2	N	-0-					118
*05	14645		9437	-0-	-5208	-0-	1536	1	7782	2	N	108	108	1			118
							119	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	3664	-0-	-3001	-0-	3657	2	7	9	N	6					69
01	6665	X	3214	-0-	-3451	-0-	3192	2	22	9	N	20					89
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	5179	2	14	9	N	13					102
03	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5523	2	41	9	N	37					139
04	4770	X	2379	-0-	-2391	-0-	2335	2	44	9	N	40					179
05	5735	X	2415	-0-	-3320	-0-	2360	2	55	9	N	50	189	1			40

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1241	2	26	9	N	24					138
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					138
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	N	7					145
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3					148
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					160
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1058	2	12	9	N	11					171

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	3707	2	17	9	N	15					93
01	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3382	2	19	9	N	17					110
02	3444	X	2760	-0-	-684	-0-	2756	2	4	9	N	4					114
03	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	3238	2	13	9	N	12					126
04	3600	X	2845	-0-	-755	-0-	2770	2	75	9	N	68					194
05	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	3033	2	7	9	N	6	170	1			30

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571		9365	-0-	-1206	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
01	10571		8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
02	9548		5879	-0-	-3669	-0-	839	1	5040	2	N	-0-					-0-
03	10323	#	498	-0-	-9825	-0-	246	1	252	2	N	-0-					-0-
*04	9330	#	5458	-0-	-3872	-0-	797	1	4661	2	N	-0-					-0-
05	9362	#	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					1
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					1
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	261	1	1571	2	N	-0-					1
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	454	1	465	2	N	-0-					1
*04	2160	N	1395	-0-	-765	-0-	204	1	1191	2	N	-0-					1
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

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

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

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

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

12	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					2
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					2
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					2
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					2
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					2
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

12	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	729	-0-	-635	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

12	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	59	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	47	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	61	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	52	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	787	1	611	2	Y	-0-					5
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	772	1	654	2	Y	-0-					5
02	1540	N	1106	-0-	-434	-0-	583	1	523	2	Y	-0-					5
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	913	1	927	2	Y	-0-					5
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	730	1	804	2	Y	-0-					5
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	720	1	559	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	680	1	576	2	Y	-0-					2
02	1624	N	930	-0-	-694	-0-	490	1	440	2	Y	-0-					2
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	765	1	777	2	Y	-0-					2
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	627	1	691	2	Y	-0-					2
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

12	651	N	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	527	N	219	-0-	-308	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	522	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	522	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3478	-0-	-722	-0-	522	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	522	1	4389	2	N	-0-					-0-
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4096	2	N	-0-					-0-
*05	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	522	1	3852	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

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

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-		10	7				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	10							10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-							10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-							10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-							10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-							10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

12	4092	X	3271	-0-	-821	B	-0-	3261	3	10	9	N	9	183	1						68
01	4123	X	2921	-0-	-1202	B	-0-	2844	3	77	9	N	70								138
02	3724	X	2796	-0-	-928	B	-0-	277	1	2465	3	N	49								187
								54	9												
03	4123	X	2895	-0-	-1228	B	-0-	305	1	2523	3	N	61	188	1						60
								67	9												
04	3750	X	2591	-0-	-1159	B	-0-	301	1	2227	3	N	57								117
								63	9												
05	3286	X	637	-0-	-2649	B	-0-	187	1	427	3	N	21								138
								23	9												

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	975	-0-	107 B	-36698	966	3	9	9	N	8					75
01	1116	N	740	-0-	-376 B	-36698	725	3	15	9	N	14					89
02	1008	N	684	-0-	-324 B	-36698	68	1	605	3	N	10					99
							11	9									
03	961	N	1162	-0-	201 B	-36497	124	1	1024	3	N	13					112
							14	9									
04	0	N	1015	-0-	1015 B	-35482	120	1	884	3	N	10					122
							11	9									
05	744	N	795	-0-	51 B	-35431	241	1	551	3	N	3					125
							3	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	615	-0-	57 B	-23459	613	3	2	9	N	2					77
01	682	N	543	-0-	-139 B	-23459	536	3	7	9	N	6					83
02	616	N	548	-0-	-68 B	-23459	54	1	484	3	N	9					92
							10	9									
03	620	N	559	-0-	-61 B	-23459	60	1	493	3	N	5					97
							6	9									
04	0	N	504	-0-	504 B	-22955	59	1	436	3	N	8					105
							9	9									
05	620	N	86	-0-	-534 B	-22955	26	1	60	3	N	-0-					105

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	463	3	1	9	N	1					182
01	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	514	3	11	9	N	10					192
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	47	1	423	3	N	10					202
							11	9									
03	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	46	1	380	3	N	6	175	1			33
							7	9									
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	40	1	292	3	N	3					36
							3	9									
05	527	N	439	-0-	-88 B	-0-	134	1	305	3	N	-0-					36

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	727	3	20	9	N	18					175
01	868	N	661	-0-	-207 B	-0-	631	3	30	9	N	27					202
02	728	N	633	-0-	-95 B	-0-	62	1	551	3	N	18					220
							20	9									
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	81	1	670	3	N	20	183	1			57
							22	9									
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	81	1	602	3	N	20					77
							22	9									
05	713	N	314	-0-	-399 B	-0-	90	1	206	3	N	16					93
							18	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	664	-0-	-49 B	-60747	660	3	4	9	N	4	179	1			30
01	744	N	654	-0-	-90 B	-60747	632	3	22	9	N	20					50
02	616	N	610	-0-	-6 B	-60747	60	1	533	3	N	15					65
							17	9									
03	651	N	613	-0-	-38 B	-60747	64	1	529	3	N	18					83
							20	9									
04	0	N	542	-0-	542 B	-60205	63	1	464	3	N	14					97
							15	9									
05	682	N	133	-0-	-549 B	-60205	40	1	92	3	N	1					98
							1	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	780	3	7	9	N	6					104
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	655	3	10	9	N	9					113
02	896	N	816	-0-	-80 B	-0-	81	1	724	3	N	10					123
							11	9									
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	99	1	823	3	N	10					133
							11	9									
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	114	1	843	3	N	10					143
							11	9									
05	899	N	338	-0-	-561 B	-0-	100	1	227	3	N	10					153
							11	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	282	-0-	-276 B	-0-	271	3	11	9	N	10					119
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	703	3	15	9	N	14					133
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	69	1	619	3	N	10					143
							11	9									
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	89	1	734	3	N	10					153
							11	9									
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	91	1	670	3	N	10					163
							11	9									
05	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	174	1	397	3	N	-0-					163

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	48	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47					47
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	25	7			148
01	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					148
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	7	1	63	3	N	-0-					148
03	155	N	53	-0-	-102 B	-0-	6	1	47	3	N	-0-					148
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					148
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	11	1	25	3	N	-0-					148

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

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

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	630 N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

12	575 N	186	-0-	-389	-0-	183	3	3	9	Y	3					16
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	Y	12	12	1			16
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10	9	1			17
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			17
04	360 N	245	-0-	-115	-0-	244	2	1	9	Y	1					18
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	Y	1					19

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

12	310	N	123	-0-	-187	-0-	122	3	1	9	N	1					1
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	281	2	55	9	N	50	24	1			27
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	227	2	39	9	N	35	40	1			22
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	2	47	9	N	43	23	1			42
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	244	2	3	9	N	3	24	1			21
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	N	3	9	1			15

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	5					34
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	12	1			22
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					22
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					22
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	N	3					25
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					26

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

12	610	N	176	-0-	-434	-0-	175	3	1	9	Y	1	3	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			6
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					6
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			6
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	2	1			7
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			7

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	603	1	2297	3	N	30	41	1			34
							33	9									
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	589	1	2275	3	N	31					65
							34	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	484	1	1828	3	N	27	41	1			51
							30	9									
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	668	1	2292	3	N	24					75
							26	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	353	1	2497	3	N	26	45	1			56
							29	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					56

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

12	992	N	368	-0-	-624	-0-	367	3	1	9	Y	1					17
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2	5	1			14
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	1			14
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	3	1			13
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	305	2	1	9	Y	1					14
05	744	N	345	-0-	-399	-0-	344	2	1	9	Y	1					15

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

12	623	N	185	-0-	-438	-0-	179	3	6	9	Y	5	4	1			17
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	12	1			8
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	151	2	2	9	Y	2	7	1			3
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	299	3	15	9	N	14	6	1			33
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	374	2	55	9	N	50	38	1			45
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	303	2	39	9	N	35	48	1			32
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	2	45	9	N	41	24	1			49
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	183	2	4	9	N	4	25	1			28
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	206	2	3	9	N	3	9	1			22

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	3	2	9	Y	2					15
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	Y	13	13	1			15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	2	11	9	Y	10	9	1			16
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	2	11	9	Y	10	10	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	178	-0-	-449	-0-	177	3 1 9			Y	1					9
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2 1 9			Y	1	4	1			6
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	76	2 1 9			Y	1	2	1			5
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2 1 9			Y	1	2	1			4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2 1 9			Y	1					5
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2 1 9			Y	1					6

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	N	10					69
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19	23	1			65
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	15	1			66
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	937	2	15	9	N	14	16	1			64
04	1290	N	552	-0-	-738	-0-	550	2	2	9	N	2					66
05	1178	N	620	-0-	-558	-0-	619	2	1	9	N	1					67

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

12	1800	N	1426	-0-	-374	1653	1411	3	15	9	Y	14	6	1			44
01	2270	N	617	-0-	-1653	-0-	562	2	55	9	Y	50	41	1			53
02	1120	N	493	-0-	-627	-0-	454	2	39	9	Y	35	49	1			39
03	1240	N	504	-0-	-736	-0-	457	2	47	9	Y	43	26	1			56
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	Y	20	34	1			42
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	Y	13	18	1			37

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

12	724	N	239	-0-	-485	-0-	237	3	2	9	Y	2	3	1			18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	9	1			12
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	151	2	2	9	Y	2	6	1			8
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

12	928	N	358	-0-	-570	-0-	352	3	6	9	Y	5					13
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	5	1			9
02	392	N	77	-0-	-315	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1			8
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					8
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					9

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	175	-0-	-348	-0-	174	3	1	9	Y	1	1	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	1	1			1

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

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

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9	N	1				8
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9	N	1	3	1		6
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	N	1	1	1		6
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	N	1	1	1		6
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1 9	N	1				7
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9	N	1				8

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	823	-0-	-789	-0-	69	1	754	3	Y	-0-					1
01	1612	N	947	-0-	-665	-0-	74	1	873	3	Y	-0-					1
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	64	1	693	3	Y	-0-					1
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	60	1	616	3	Y	-0-					1
04	930	N	406	-0-	-524	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					1
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	3	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	8951	1	9833	2	N	137	183	1			430
							151	9									
01	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	6842	1	9236	2	N	127	183	1			374
							140	9									
02	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	2265	1	8791	2	N	222	181	1			415
							244	9									
03	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	3836	1	9233	2	N	67					482
							74	9									
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	3071	1	7318	2	N	190	187	1			485
							209	9									
05	10850	X	10217	-0-	-633	-0-	2443	1	7599	2	N	159	173	1			471
							175	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	1807	1	1985	2	N	-0-					333
01	4278	X	3431	-0-	-847	-0-	1453	1	1961	2	N	15					348
							17	9									
02	3864	X	2930	-0-	-934	-0-	600	1	2330	2	N	-0-					348
03	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	1022	1	2458	2	N	-0-					348
04	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	916	1	2184	2	N	-0-					348
05	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	753	1	2340	2	N	-0-					348

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

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

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

12	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	10	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	10	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	12	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	15	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1215	-0-	-769	-0-	10	1	1205	2	N	-0-					-0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	146	180	1			169
01	217	#	62	-0-	-155	-0-	41	2	21	9	N	19					188
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	39	2	35	9	N	32					220
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	9	N	75	172	1			123
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	2	69	9	N	63					186

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

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

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99417	X	20692	-0-	-78725	-0-	22 10	1 4	20660	2	N	-0-					-0-
01	98487	X	90246	-0-	-8241	-0-	1658	1	88588	2	N	-0-					-0-
02	89012	X	84961	-0-	-4051	-0-	2061	1	82900	2	N	-0-					-0-
03	112550	X	112550	-0-	-0-	-0-	3025	1	109525	2	N	-0-					-0-
04	92583	X	92583	-0-	-0-	-0-	2574	1	90009	2	N	-0-					-0-
05	94054	X	86994	-0-	-7060	-0-	2409	1	84585	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177723	X	138905	-0-	-38818	-0-	24	1	138881	2	N	-0-					-0-
01	169260	X	132672	-0-	-36588	-0-	20	1	132652	2	N	-0-					-0-
02	144732	X	114783	-0-	-29949	-0-	14	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	152582	X	125612	-0-	-26970	-0-	3	1	125609	2	N	-0-					-0-
04	141870	X	113412	-0-	-28458	-0-	113412	2			N	-0-					-0-
05	138911	X	109772	-0-	-29139	-0-	2	1	109770	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188883	X	143269	-0-	-45614	-0-	58	1	143211	2	N	-0-					-0-
01	175708	X	135477	-0-	-40231	-0-	36	1	135441	2	N	-0-					-0-
02	150164	X	117144	-0-	-33020	-0-	30	1	117114	2	N	-0-					-0-
03	157759	X	123536	-0-	-34223	-0-	63	1	123473	2	N	-0-					-0-
04	146400	X	116744	-0-	-29656	-0-	108	1	116636	2	N	-0-					-0-
05	143282	X	115596	-0-	-27686	-0-	94	1	115502	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295554	X	213110	-0-	-82444	-0-	86	1	213024	2	N	-0-					-0-
01	272180	X	200816	-0-	-71364	-0-	53	1	200763	2	N	-0-					-0-
02	228508	X	172907	-0-	-55601	-0-	44	1	172863	2	N	-0-					-0-
03	237274	X	182895	-0-	-54379	-0-	93	1	182802	2	N	-0-					-0-
04	217320	X	168432	-0-	-48888	-0-	156	1	168276	2	N	-0-					-0-
05	213125	X	167761	-0-	-45364	-0-	136	1	167625	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430745	X	296121	-0-	-134624	-0-	128	1	295993	2	N	-0-					-0-
01	414842	X	276643	-0-	-138199	-0-	5	1	276638	2	N	-0-					-0-
02	333172	X	233300	-0-	-99872	-0-	1	1	233299	2	N	-0-					-0-
03	351075	X	246720	-0-	-104355	-0-	22	1	246698	2	N	-0-					-0-
04	313770	X	225669	-0-	-88101	-0-	95	1	225574	2	N	-0-					-0-
05	296112	X	222850	-0-	-73262	-0-	116	1	222734	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		369397	-0-	369397	646432	276	1	369121	2	N	-0-					-0-
01	0		311570	-0-	311570	958002	326	1	311244	2	N	-0-					-0-
02	1169016	X	211014	-0-	-958002	-0-	274	1	210740	2	N	-0-					-0-
03	424638	X	228232	-0-	-196406	-0-	388	1	227844	2	N	-0-					-0-
04	410940	X	187494	-0-	-223446	-0-	383	1	187111	2	N	-0-					-0-
05	424638	X	172766	-0-	-251872	-0-	394	1	172372	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	3365	2	N	7					116
01	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	81 17	1 9	3510	2	N	15	105	1			26
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	64	1	4765	2	N	-0-					26
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	91	1	4109	2	N	-0-					26
04	3900	X	3230	-0-	-670	-0-	81 6	1 9	3143	2	N	5					31
05	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	78	1	2970	2	N	-0-	31	1			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	169	1	2250	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	146	1	2018	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	1432	-0-	-1032	-0-	90	1	1342	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	2	-0-	-2540	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	1589	-0-	-511	-0-	81	1	1508	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	661	-0-	-920	-0-	40	1	621	3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	134	1	3834	3	N	-0-			-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	131	1	4069	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	119	1	3940	3	N	-0-			-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	3	N	-0-			-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	111	1	3819	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

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

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

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

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

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

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

12	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7274	189	1	1726	3	Y	731	725	0	5	1	9
							4	4	804	9							
01	2100	N	3052	-0-	952	8226	246	1	1966	3	Y	763	760	0			12
							1	4	839	9							
02	2800	N	2942	-0-	142	8368	198	1	1959	3	Y	706	701	0			17
							8	4	777	9							
03	3100	N	2441	-0-	-659	7709	226	1	1603	3	Y	556	565	0			8
							612	9									
*04	9882	X	2173	-0-	-7709	-0-	176	1	1434	3	Y	511	509	0			10
							1	4	562	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

12	8525	X	8409	-0-	-116	-0-	500	1	7909	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8536	-0-	-113	-0-	319	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6912	-0-	-900	-0-	536	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7626	-0-	-1023	-0-	615	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7053	-0-	-1197	-0-	428	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	401	1	6275	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

12	5394	X	2693	-0-	-2701	-0-	160	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3170	-0-	-2224	-0-	118	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2622	-0-	-2250	-0-	203	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	368	1	5683	2	N	-0-					-0-
*05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	320	1	4997	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

12	15841	X	13015	-0-	-2826	-0-	774	1	12241	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	13453	-0-	-2388	-0-	502	1	12951	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	11070	-0-	-1866	-0-	859	1	10211	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13227	-0-	-227	-0-	1066	1	12161	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	11982	-0-	-1038	-0-	728	1	11254	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13226	-0-	-228	-0-	795	1	12431	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

12	5146	X	3396	-0-	-1750	-0-	202	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	128	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	289	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	358	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	2	N	-0-					-0-
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	492	1	7783	2	N	-0-					-0-
01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	384	1	9900	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9949	-0-	-579	-0-	772	1	9177	2	N	-0-					-0-
03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	963	1	10975	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10864	-0-	-416	-0-	660	1	10204	2	N	-0-					-0-
*05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	700	1	10947	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13805	-0-	-114	-0-	821	1	12984	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13712	-0-	-207	-0-	512	1	13200	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11519	-0-	-857	-0-	894	1	10625	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13631	-0-	-71	-0-	1099	1	12532	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12991	-0-	-359	-0-	789	1	12202	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	13442	-0-	-353	-0-	808	1	12634	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	15004	-0-	-775	-0-	893	1	14111	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14975	-0-	-1548	-0-	559	1	14416	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	12385	-0-	-2539	-0-	961	1	11424	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	12606	-0-	-3917	-0-	1016	1	11590	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13003	-0-	-1517	-0-	790	1	12213	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14446	-0-	-558	-0-	869	1	13577	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

12	T. A.	6935	-0-	6935	21389	311	1	6624	2	Y	-0-					-0-
01	27946 X	6557	-0-	-21389	-0-	82	1	6475	2	Y	-0-					-0-
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	120	1	5302	2	Y	-0-					-0-
03	7750 X	6384	-0-	-1366	-0-	516	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	5161	-0-	5161	5161	543	1	4618	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	6744	-0-	6744	11905	658	1	6086	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

12	T. A.	86	-0-	86	136	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	192 X	56	-0-	-136	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

12	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	590	1	12581	2	N	-0-					-0-
01	12338 X	12021	-0-	-317	-0-	151	1	11870	2	N	-0-					-0-
02	11144 X	10801	-0-	-343	-0-	240	1	10561	2	N	-0-					-0-
03	12338 X	8839	-0-	-3499	-0-	715	1	8124	2	N	-0-					-0-
04	11940 X	8811	-0-	-3129	-0-	927	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	12338 X	12077	-0-	-261	-0-	1179	1	10898	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880

12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					29
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	29	1	2321	2	N	-0-					29
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					29
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-					29
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-					29
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	218	1	2020	2	N	-0-					29

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					19
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					19
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					19
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					19
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					19
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					19

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	146	1	1734	2	N	-0-					2
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	163	1	1557	2	N	-0-					2
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	98	1	977	2	N	-0-					2
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					2
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					2
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	26					28

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

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

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-					-0-
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	10	1	768	2	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	17	1	727	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	80	1	741	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	171	1	2032	2	N	-0-					20
01	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					20
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	180	1	1800	2	N	-0-					20
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	207	1	1897	2	N	-0-					20
04	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	197	1	1758	2	N	-0-					20
05	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	213	1	1781	2	N	-0-					20

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	6	1			11
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					11
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	519	2	2	9	Y	2					13
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	571	2	3	9	Y	3					16
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	530	2	3	9	Y	3	11	1			8
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	5	1			4

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

12	11470	X	10451	-0-	-1019	-0-	809	1	9641	2	N	1					182
							1	9									
01	11036	X	5521	-0-	-5515	-0-	522	1	4995	2	N	4					186
							4	9									
02	9968	X	7426	-0-	-2542	-0-	674	1	6752	2	N	-0-					186
03	10757	X	8101	-0-	-2656	-0-	795	1	7306	2	N	-0-					186
04	10110	X	7541	-0-	-2569	-0-	761	1	6779	2	N	1					187
							1	9									
05	10447	X	7838	-0-	-2609	-0-	836	1	7000	2	N	2					189
							2	9									

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2057	-0-	-1601	-0-	159	1	1898	2	N	-0-					19
01	3658	X	1467	-0-	-2191	-0-	139	1	1328	2	N	-0-					19
02	3136	X	466	-0-	-2670	-0-	42	1	424	2	N	-0-					19
03	2883	X	1909	-0-	-974	-0-	187	1	1722	2	N	-0-					19
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	264	1	2353	2	N	-0-					19
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	365	1	3055	2	N	-0-					19

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

12	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	38	1	231	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	24	1	145	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		31	-0-	31	90	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	121	X	31	-0-	-90	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	86	1	743	3	N	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	97	1	807	3	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	89	1	522	3	N	-0-					-0-
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	91	1	562	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	515	1	4432	3	N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	509	1	4248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3780	X	3132	-0-	-648	-0-	458	1	2674	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	500	1	3076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	494	1	4375	3	N	-0-					-0-
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	522	1	4355	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	28	1	162	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	185	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	178	1	1485	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1568	N	1416	-0-	-152	-0-	207	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	174	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1602	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	N	-0-					-0-
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	107	1	626	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	107	1	660	3	N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	97	1	860	3	N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	625	-0-	-956	-0-	67	1	558	3	N	-0-					-0-
02	672	N	497	-0-	-175	-0-	73	1	424	3	N	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	85	1	521	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	607	3	N	-0-					-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	67	1	559	3	N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	65	1	378	3	N	-0-					-0-
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	50	1	308	3	N	-0-					-0-
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	48	1	398	3	N	-0-					-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC //CONT.// 238745
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2649	-0-	-403	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

12	8494	X	6406	-0-	-2088	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7232	-0-	-944	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8263	-0-	-572	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

12	186	N	70	-0-	-116	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	37	1	112	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

12	2356	X	1193	-0-	-1163	-0-	97	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1417	-0-	-939	-0-	96	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1443	-0-	-685	-0-	108	1	1335	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	18	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	391	1	1198	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	N	-0-			-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	77	1	236	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

12	527	N	181	-0-	-346	-0-	15	1	166	2	N	-0-			-0-
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	N	-0-			-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

12	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-			-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	256	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

12	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	183	1	2057	2	N	-0-			64
01	2945	X	1816	-0-	-1129	-0-	124	1	1692	2	N	-0-			64
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	188	1	2327	3	N	-0-			64
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	46	1	3938	2	N	-0-			64
04	3000	N	3781	-0-	781	781	86	1	3695	2	N	-0-			64
*05	3100	N	4022	-0-	922	1703	990	1	3032	2	N	-0-			64

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-			-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	2	N	-0-			-0-
01	558	N	82	-0-	-476	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	20	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	N	-0-			-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	537	1	1647	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

12	1612	N	869	-0-	-743	-0-	71	1	798	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	416	-0-	-855	-0-	28	1	388	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	211	-0-	-1273	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

12	248	X	51	-0-	-197	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
01	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
02	168	X	50	-0-	-118	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	52	1	160	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

12	1116	N	782	-0-	-334	-0-	64	1	718	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	652	-0-	-588	-0-	44	1	608	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	514	-0-	-662	-0-	38	1	476	2	N	-0-					-0-
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	10	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	119	1	366	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	310	1	6551	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	306	1	6432	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	6009	-0-	-179	-0-	252	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	295	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	299	1	6309	2	N	-0-					-0-
*05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	307	1	6647	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	99	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	905	-0-	-495	-0-	38	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	22	1	497	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	108	-0-	-1392	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	992	N	55	-0-	-937	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

12	T. A.		3088	-0-	3088	9412	140	1	2948	2	Y	-0-					-0-
01	12252	X	2840	-0-	-9412	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	130	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2830	-0-	2830	2830	128	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2875	-0-	2875	5705	127	1	2748	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

12	T. A.		4035	-0-	4035	12250	182	1	3853	2	Y	-0-					-0-
01	16400	X	4150	-0-	-12250	-0-	188	1	3962	2	Y	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	155	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	182	1	4023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4001	-0-	4001	4001	181	1	3820	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4233	-0-	4233	8234	187	1	4046	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-			-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	2	N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

12	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	224	1	4737	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	223	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	187	1	4262	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	205	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	210	1	4440	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	211	1	4564	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

12	T. A.		192	-0-	192	575	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	721	X	146	-0-	-575	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		218	-0-	218	218	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		181	-0-	181	399	8	1	173	2	Y	-0-			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		94	-0-	94	239	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	306	X	67	-0-	-239	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		87	-0-	87	166	4	1	83	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

12	T. A.		2440	-0-	2440	7134	110	1	2330	2	Y	-0-			-0-
01	9021	X	1887	-0-	-7134	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-			-0-
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	1461	-0-	-988	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1612	-0-	1612	1612	73	1	1539	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1790	-0-	1790	3402	79	1	1711	2	Y	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

12	T. A.		650	-0-	650	1902	29	1	621	2	Y	-0-			-0-
01	2550	X	648	-0-	-1902	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		577	-0-	577	577	26	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		615	-0-	615	1192	27	1	588	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

12	T. A.		666	-0-	666	1823	30	1	636	2	Y	-0-			-0-
01	2553	X	730	-0-	-1823	-0-	33	1	697	2	Y	-0-			-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		613	-0-	613	613	28	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		586	-0-	586	1199	26	1	560	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	22	1	473	2	Y	-0-	1	1			2
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-	1	1			1
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					1
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	17	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	7238	-0-	-6154	-0-	327	1	6910	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	13020	X	6743	-0-	-6277	-0-	306	1	6433	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	7336	X	5209	-0-	-2127	-0-	218	1	4987	2	Y	4					11
							4	9									
03	8122	X	6101	-0-	-2021	-0-	264	1	5831	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
04	6810	X	5629	-0-	-1181	-0-	254	1	5371	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
05	7037	X	5329	-0-	-1708	-0-	235	1	5091	2	Y	3	5	1			8
							3	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
02	840	N	664	-0-	-176	-0-	28	1	636	2	N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	33	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	25	1	565	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	T. A.	1508	-0-	1508	4685	68	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	6281	X	1596	-0-	-4685	-0-	72	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1408	-0-	-266	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1691	-0-	1691	1691	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1561	-0-	1561	3252	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2720	-0-	2720	6116	123	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	8759	X	2643	-0-	-6116	-0-	120	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	109	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1877	-0-	1877	1877	85	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2434	-0-	2434	4311	108	1	2326	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

12	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	129	1	2735	2	Y	-0-	2	1			1
01	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	137	1	2886	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	111	1	2531	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	116	1	2563	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	122	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	136	1	2946	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

12	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-			-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	N	-0-			-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1637	2	N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	76	1	1611	2	N	-0-			-0-
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1513	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	2	N	-0-			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-			-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	71	1	1498	2	N	-0-			-0-
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	5596	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5417	-0-	-318	-0-	246	1	5171	2	N	-0-			-0-
02	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	221	1	5040	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5494	-0-	-365	-0-	238	1	5256	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5421	-0-	-249	-0-	245	1	5176	2	N	-0-			-0-
*05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	264	1	5707	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	876	-0-	-178	-0-	40	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	X	920	-0-	-32	-0-	39	1	880	2	Y	1					1
							1	9									
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

12	651	N	598	-0-	-53	-0-	27	1	571	2	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	28	1	582	2	N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	21	1	486	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	25	1	536	2	N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

12	T. A.		40	-0-	40	140	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	152	X	12	-0-	-140	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	88	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4684	-0-	1684	1684	212	1	4472	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	6039	-0-	2939	4623	267	1	5772	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

12	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	146	1	3090	2	Y	-0-	2	1					7
01	4123	X	3421	-0-	-702	-0-	155	1	3265	2	Y	1	2	1					6
							1	9											
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	147	1	3352	2	Y	1							7
							1	9											
03	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	118	1	2596	2	Y	2	2	1					7
							2	9											
04	3360	X	2757	-0-	-603	-0-	125	1	2631	2	Y	1	2	1					6
							1	9											
05	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	131	1	2830	2	Y	1	3	1					4
							1	9											

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	83	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	85	1	1794	2	N	-0-					-0-
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	181	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	178	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3454	-0-	-158	-0-	145	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	168	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	155	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	172	1	3726	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	170	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	136	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	134	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	154	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	132	1	2845	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	115	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2165	-0-	-159	-0-	91	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	105	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	106	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	102	1	2205	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	138	1	2909	2	Y	-0-	1	1			2
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	133	1	2795	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2744	X	2375	-0-	-369	-0-	100	1	2274	2	Y	1					2
							1	9									
03	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	112	1	2476	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	111	1	2342	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	112	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

12	651	N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	19	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

12	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	83	-0-	-289	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		789	-0-	789	2470	36	1	753	2	Y	-0-			-0-
01	3152	X	682	-0-	-2470	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-			-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		868	-0-	868	868	39	1	829	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		567	-0-	567	1435	25	1	542	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

12	7936	X	5877	-0-	-2059	-0-	266	1	5611	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	5237	-0-	-2761	-0-	238	1	4999	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	5314	-0-	-1910	-0-	223	1	5091	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	5415	-0-	-2583	-0-	235	1	5180	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5990	-0-	-730	-0-	271	1	5719	2	N	-0-			-0-
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	261	1	5653	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	80	1	1693	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-	1	1			3
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	66	1	1507	2	Y	-0-					3
03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	75	1	1659	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	-0-	1	1			2
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	44	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	40	1	850	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	925	-0-	-222	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

12	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	-0-					1
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	28	1	586	2	N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	-0-			-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-			-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	29	1	606	2	N	-0-			-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	28	1	601	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

12	T. A.		3936	-0-	3936	11569	178	1	3758	2	Y	-0-			-0-
01	15268	X	3699	-0-	-11569	-0-	168	1	3531	2	Y	-0-			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	137	1	3137	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	150	1	3318	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		3330	-0-	3330	3330	151	1	3179	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		3454	-0-	3454	6784	153	1	3301	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-			-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

12	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	Y	-0-			-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

12	T. A.		3188	-0-	3188	9985	144	1	3044	2	Y	-0-					-0-
01	13093	X	3108	-0-	-9985	-0-	141	1	2967	2	Y	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2885	-0-	-711	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2785	-0-	2785	2785	126	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3073	-0-	3073	5858	136	1	2937	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1399	-0-	1399	4593	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	5994	X	1401	-0-	-4593	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	42	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	859	-0-	-815	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		931	-0-	931	931	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		867	-0-	867	1798	38	1	829	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

12	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

12	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	157	1	3311	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
01	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	137	1	2889	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
02	3892	X	2443	-0-	-1449	-0-	102	1	2340	2	Y	1					16
							1	9									
03	4309	X	2839	-0-	-1470	-0-	123	1	2714	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	125	1	2634	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3176	2	Y	1	3	1			13
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	98	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1666	-0-	-238	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	81	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1445	-0-	-595	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	94	1	2045	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	43	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	40	1	863	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	61	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1104	-0-	-296	-0-	46	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	211	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	208	1	4383	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	153	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	193	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3138	-0-	-1242	-0-	142	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	176	1	3808	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	51	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	42	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	47	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	47	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	28	1	585	2	N	-0-	1	1			-0-
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	26	1	594	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	2	N	-0-					-0-
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	33	1	735	2	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	28	1	615	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11903	X	4822	-0-	-7081	-0-	218	1	4604	2	Y	-0-	1	1			1
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	211	1	4435	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	164	1	3738	2	Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	177	1	3902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5160	X	3930	-0-	-1230	-0-	178	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	169	1	3645	2	Y	-0-					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	76	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	73	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	61	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	71	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	71	1	1534	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

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

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

12	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	201	1	4254	2	Y	-0-	3	1			6
01	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	199	1	4178	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	4452	X	4060	-0-	-392	-0-	170	1	3888	2	Y	2					7
							2	9									
03	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	198	1	4358	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	201	1	4348	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	43	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	42	1	902	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

12	T. A.		439	-0-	439	1159	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	1405	X	246	-0-	-1159	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		329	-0-	329	733	15	1	314	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1217	-0-	1217	3866	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	5286	X	1420	-0-	-3866	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1599	-0-	1599	1599	72	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1338	-0-	1338	2937	59	1	1279	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

12	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	127	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	127	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	121	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2653	-0-	-77	-0-	120	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	121	1	2626	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

12	T. A.		3166	-0-	3166	9581	143	1	3023	2	Y	-0-					-0-
01	12737	X	3156	-0-	-9581	-0-	143	1	3013	2	Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	114	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	132	1	2909	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2835	-0-	2835	2835	128	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2914	-0-	2914	5749	129	1	2785	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

12	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	178	1	3761	2	Y	-0-	1	1			1
01	4991	X	4064	-0-	-927	-0-	184	1	3879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4508	X	3385	-0-	-1123	-0-	142	1	3242	2	Y	1					2
							1	9									
03	4991	X	3895	-0-	-1096	-0-	169	1	3724	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	192	1	4053	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	399	-0-	-1120	-0-	18	1	381	2	Y	-0-	1	1			1
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	23	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	71	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1077	-0-	-690	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	49	1	1082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	774	-0-	-435	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	863	-0-	-439	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		244	-0-	244	842	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	1174	X	332	-0-	-842	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		333	-0-	333	697	15	1	318	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	39	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	815	-0-	-235	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	448	1	9462	2	N	-0-					-0-
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	508	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	380	1	8679	2	N	-0-					-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	437	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9646	-0-	-1184	-0-	436	1	9210	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9815	-0-	-1376	-0-	434	1	9381	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	65	-0-	-338	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	116	-0-	-349	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	136	-0-	-360	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	14	1	324	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	151	1	3200	2	Y	-0-	2	1			1
01	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	150	1	3148	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	122	1	2797	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	139	1	3063	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	134	1	2836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	136	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	343	1	7246	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4694	-0-	-762	-0-	213	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	209	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3819	-0-	-2939	-0-	166	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	273	1	5767	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6017	-0-	-741	-0-	266	1	5751	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	200	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	162	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	219	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	201	1	4246	2	N	-0-					-0-
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	205	1	4425	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	148	1	3132	2	Y	-0-	2	1			8
01	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	146	1	3075	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	3080	X	2633	-0-	-447	-0-	110	1	2522	2	Y	1					8
							1	9									
03	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	125	1	2768	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	117	1	2480	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	136	1	2935	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					11
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1820	2	Y	-0-					11
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-					11
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1835	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					11
05	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-					11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		181	-0-	181	536	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	715	X	179	-0-	-536	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		175	-0-	175	175	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	354	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	121	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	129	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	93	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-			-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	70	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	44	1	964	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	627	-0-	-753	-0-	28	1	599	2	N	-0-			-0-
05	992	N	659	-0-	-333	-0-	29	1	630	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	N	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	N	-0-			-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2114	-0-	2114	7120	96	1	2018	2	Y	-0-			-0-
01	9693	X	2573	-0-	-7120	-0-	117	1	2456	2	Y	-0-			-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2174	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	105	1	2313	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		2149	-0-	2149	2149	97	1	2052	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		2024	-0-	2024	4173	89	1	1935	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	22	1	456	2	Y	-0-			1
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	25	1	535	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	24	1	516	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	268	1	3194	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3152	-0-	-630	-0-	298	1	2854	2	N	-0-			-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	297	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	322	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	294	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	355	1	2977	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					20
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		931	-0-	931	2396	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	3343	X	947	-0-	-2396	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	544	-0-	-386	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		581	-0-	581	581	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		531	-0-	531	1112	23	1	508	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	109	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1783	-0-	-77	-0-	77	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	66	1	1422	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	N	-0-					30
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	34	1	324	2	N	-0-					30
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	30	1	300	2	N	-0-					30
03	775	N	372	-0-	-403	-0-	37	1	335	2	N	-0-					30
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					30
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-					30

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	80	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1292	-0-	-416	-0-	54	1	1237	2	Y	1					1
							1	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		327	-0-	327	1171	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	1507	X	336	-0-	-1171	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		305	-0-	305	305	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	581	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

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

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2214	-0-	2214	6629	100	1	2114	2	Y	-0-					-0-
01	8793	X	2164	-0-	-6629	-0-	98	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2323	-0-	2323	4269	103	1	2220	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	282	1	5961	2	N	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	282	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4759	-0-	-757	-0-	200	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	301	1	6647	2	N	-0-					-0-
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	354	1	7469	2	N	-0-					-0-
*05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	365	1	7902	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	219	1	2607	2	N	-0-					20
01	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	230	1	2205	2	N	-0-					20
02	2492	X	2245	-0-	-247	-0-	204	1	2041	2	N	-0-					20
03	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	271	1	2489	2	N	-0-					20
04	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	222	1	1983	2	N	-0-					20
05	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	228	1	1914	2	N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1224	-0-	1224	3723	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	4828	X	1105	-0-	-3723	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		957	-0-	957	957	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1173	-0-	1173	2130	52	1	1121	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		251	-0-	251	601	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	846	X	245	-0-	-601	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		146	-0-	146	328	6	1	140	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		820	-0-	820	2454	37	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	3273	X	819	-0-	-2454	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		775	-0-	775	775	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		797	-0-	797	1572	35	1	762	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-	1	1			7
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-					7
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	54	1	1243	2	Y	-0-					7
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					7
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	113	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	141	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	135	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	136	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	162	1	1356	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		282	-0-	282	689	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	975	X	286	-0-	-689	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		246	-0-	246	246	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	478	10	1	222	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		911	-0-	911	2932	41	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	4052	X	1120	-0-	-2932	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		975	-0-	975	975	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		673	-0-	673	1648	30	1	643	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	347	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	425	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	340	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	268	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	368	1	3276	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	499	1	4182	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	186	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	213	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2015	-0-	-337	-0-	183	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	226	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	200	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	229	1	1916	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	69	1	822	2	N	-0-					56
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	83	1	792	2	N	-0-					56
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	N	-0-					56
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	86	1	789	2	N	-0-					56
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-					56
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	95	1	795	2	N	-0-					56

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	30	1	692	2	N	-0-					-0-
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	34	1	751	2	N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	33	1	708	2	N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-	1	1			1
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	985	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

12	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

12	3100	N	4948	-0-	1848	1848	383	1	4565	2	N	-0-					9
01	3100	N	3837	-0-	737	2585	363	1	3472	2	N	2					11
							2	9									
02	2800	N	2848	-0-	48	2633	259	1	2589	2	N	-0-					11
03	5294	X	2661	-0-	-2633	-0-	261	1	2400	2	N	-0-					11
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	240	1	2137	2	N	-0-					11
*05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					11

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	113	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	117	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2471	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	121	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2095	-0-	-395	-0-	95	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2029	-0-	-606	-0-	90	1	1939	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

12	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	111	1	2350	2	Y	-0-	2	1			3
01	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	115	1	2427	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	84	1	1921	2	Y	2					5
							2	9									
03	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	105	1	2319	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	103	1	2171	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	91	1	1974	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

12	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-	1	1			1
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	57	1	1193	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	1					1
							1	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	55	1	1188	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

12	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	72	1	1513	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	61	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	50	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

12	T. A.		3229	-0-	3229	10088	146	1	3083	2	Y	-0-					-0-
01	12884	X	2796	-0-	-10088	-0-	127	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	129	1	2838	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2677	-0-	2677	2677	121	1	2556	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2968	-0-	2968	5645	131	1	2837	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	211	-0-	-965	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	191	-0-	-770	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		617	-0-	617	4650	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	6465	X	1815	-0-	-4650	-0-	82	1	1733	2	Y	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	110	-0-	-2370	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	75	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

12	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	757	-0-	-503	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	19	-0-	-1631	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

12	T. A.		146	-0-	146	407	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	553	X	146	-0-	-407	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		154	-0-	154	309	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

12	T. A.		434	-0-	434	1487	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	2073	X	586	-0-	-1487	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		562	-0-	562	562	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		636	-0-	636	1198	28	1	608	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O															
12	T. A.		17	-0-	17	43	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
03	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O															
12	T. A.		214	-0-	214	719	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	939	X	220	-0-	-719	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		188	-0-	188	188	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		197	-0-	197	385	9	1	188	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O															
12	T. A.		602	-0-	602	1651	27	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	2207	X	556	-0-	-1651	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		455	-0-	455	455	21	1	434	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		560	-0-	560	1015	25	1	535	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O															
12	T. A.		452	-0-	452	1314	20	1	432	2	Y	-0-			-0-
01	1733	X	419	-0-	-1314	-0-	19	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		423	-0-	423	423	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		424	-0-	424	847	19	1	405	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	L. GARZA ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 221360						COMPL. DATE 05/18/2006					TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592
12	T. A.		344	-0-	344	1040	16	1	328	2	Y	-0-					19
01	1361	X	321	-0-	-1040	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					19
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					19
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					19
04	T. A.		348	-0-	348	348	16	1	332	2	Y	-0-					19
05	T. A.		335	-0-	335	683	15	1	320	2	Y	-0-					19
	IRENE				WELL #: 4	RRCID -> 221382						COMPL. DATE 05/25/2006					TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862
12	T. A.		554	-0-	554	1757	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	2313	X	556	-0-	-1757	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		634	-0-	634	634	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		602	-0-	602	1236	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
	MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 221487						COMPL. DATE 02/19/2007					TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367
12	T. A.		44	-0-	44	132	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	193	X	61	-0-	-132	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	125	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
	MUNOZ				WELL #: 14	RRCID -> 221796						COMPL. DATE 07/20/2006					TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914
12	T. A.		2997	-0-	2997	10350	135	1	2862	2	Y	-0-					-0-
01	13509	X	3159	-0-	-10350	-0-	143	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	122	1	2694	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2728	-0-	2728	2728	123	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2673	-0-	2673	5401	118	1	2555	2	Y	-0-					-0-
	E. E. GUTIERREZ				WELL #: 9	RRCID -> 221917						COMPL. DATE 05/30/2006					TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530
12	T. A.		759	-0-	759	4551	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	5654	X	1103	-0-	-4551	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1190	-0-	-1414	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1032	-0-	1032	1032	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1154	-0-	1154	2186	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-
	JACOBA				WELL #: 9	RRCID -> 221919						COMPL. DATE 04/28/2006					TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065
12	T. A.		2910	-0-	2910	7903	131	1	2779	2	Y	-0-					-0-
01	8762	X	859	-0-	-7903	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	102	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1814	-0-	1814	1814	82	1	1732	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1916	-0-	1916	3730	85	1	1831	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		967	-0-	967	2813	44	1	923	2	Y	-0-			-0-
01	3501	X	688	-0-	-2813	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		967	-0-	967	967	44	1	923	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1004	-0-	1004	1971	44	1	960	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		138	-0-	138	438	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	583	X	145	-0-	-438	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		129	-0-	129	129	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		123	-0-	123	252	5	1	118	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		683	-0-	683	2055	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	2732	X	677	-0-	-2055	-0-	31	1	646	2	Y	-0-			-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		639	-0-	639	639	29	1	610	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		651	-0-	651	1290	29	1	622	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	280	1	5917	2	Y	-0-	3	1			6
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	322	1	6781	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	267	1	6098	2	Y	1					5
							1	9									
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	6296	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	7320	X	6303	-0-	-1017	-0-	285	1	6017	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	7099	X	5909	-0-	-1190	-0-	261	1	5647	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1694	-0-	1694	5176	77	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01	6778	X	1602	-0-	-5176	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	81	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	1221	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1270	-0-	1270	2491	56	1	1214	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1039	-0-	1039	3165	47	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	4398	X	1233	-0-	-3165	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	999	X	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1056	-0-	1056	1056	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1028	-0-	1028	2084	45	1	983	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	2	Y	-0-	2	1			4
01	620	X	585	-0-	-35	-0-	26	1	556	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	560	X	486	-0-	-74	-0-	20	1	463	2	Y	3					7
							3	9									
03	620	X	579	-0-	-41	-0-	25	1	550	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	529	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2713	-0-	-1007	-0-	123	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2542	-0-	-370	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	151	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	150	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	162	1	3498	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

12	589	N	551	-0-	-38	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	204	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	203	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	149	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	191	1	4213	2	N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	198	1	4177	2	N	-0-					-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	196	1	4236	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	129	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	160	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	90	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	152	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	87	1	1892	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	392	1	4674	2	N	-0-					19
01	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	465	1	4449	2	N	-0-					19
02	4676	X	4418	-0-	-258	-0-	401	1	4017	2	N	-0-					19
03	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	473	1	4346	2	N	-0-					19
04	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	467	1	4162	2	N	-0-					19
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	590	1	4938	2	N	-0-					19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
01	713	N	399	-0-	-314	-0-	18	1	381	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	48	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	728	N	448	-0-	-280	-0-	19	1	429	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	21	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		804	-0-	804	2429	36	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	3243	X	814	-0-	-2429	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		784	-0-	784	784	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		803	-0-	803	1587	35	1	768	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	2	1			4
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	2	1			2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					2
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			1
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

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

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

12	992	N	984	-0-	-8	-0-	44	1	940	2	Y	-0-					1
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	44	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	42	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	89	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	85	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	73	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	673	-0-	-1280	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	63	1	1327	2	N	-0-					-0-
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

12	T. A.		259	-0-	259	1049	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	1336	X	287	-0-	-1049	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		288	-0-	288	288	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		271	-0-	271	559	12	1	259	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	22	1	492	2	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	475	-0-	-335	-0-	21	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	480	-0-	-202	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	49	1	1039	2	N	-0-	1	1			1
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	41	1	944	2	N	1					2
							1	9									
03	1085	N	930	-0-	-155	-0-	40	1	889	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

12	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	354	1	7485	2	N	-0-	4	1			12
01	8897	X	7133	-0-	-1764	-0-	324	1	6806	2	N	3	5	1			10
							3	9									
02	8036	X	6516	-0-	-1520	-0-	273	1	6240	2	N	3					13
							3	9									
03	8897	X	7269	-0-	-1628	-0-	315	1	6950	2	N	4	5	1			12
							4	9									
04	8010	X	7063	-0-	-947	-0-	319	1	6741	2	N	3	4	1			11
							3	9									
05	7843	X	6838	-0-	-1005	-0-	302	1	6534	2	N	2	5	1			8
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	845	-0-	-426	-0-	38	1	807	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	583	-0-	-564	-0-	26	1	557	2	N	-0-					-0-
02	952	N	596	-0-	-356	-0-	25	1	571	2	N	-0-					-0-
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	24	1	539	2	N	-0-					-0-
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
05	651	N	353	-0-	-298	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	73	1	1550	2	N	-0-	1	1			1
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	2	N	1					1
							1	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	83	1	1750	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	82	1	1785	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

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

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	88	1	1870	2	N	-0-	2	1			8
01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	85	1	1780	2	N	1	2	1			7
							1	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1744	2	N	1					8
							1	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1866	2	N	2	2	1			8
							2	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	N	1	2	1			7
							1	9									
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	85	1	1845	2	N	1	2	1			6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

12	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	2	N	-0-	2	1			6
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	N	1	3	1			4
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	2					6
							2	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	3	3	1			6
							3	9									
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	27	1	567	2	N	2	3	1			5
							2	9									
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	27	1	579	2	N	2	3	1			4
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

12	651	N	545	-0-	-106	-0-	25	1	520	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	21	1	458	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

12	14074	X	14066	-0-	-8	-0-	1090	1	12976	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13633	-0-	-441	-0-	1289	1	12344	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	12311	-0-	-401	-0-	1118	1	11193	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	13154	-0-	-920	-0-	1291	1	11863	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12328	-0-	-1292	-0-	1244	1	11084	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	13078	-0-	-996	-0-	1395	1	11683	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	191	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	194	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	181	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	180	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	177	1	3825	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					12
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
05	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	2435	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	2294	1	9835	2	N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1853	1	5683	2	N	1					1
							1	9									
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1655	1	7161	2	N	-0-					1
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	2068	1	8748	2	N	-0-					1
*05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1900	1	6412	2	N	-0-					1

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	729	1	2736	2	Y	-0-					6
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	882	1	3785	2	Y	-0-					6
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1013	1	3107	2	Y	-0-					6
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	830	1	3592	2	Y	-0-					6
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	673	1	2844	2	Y	-0-					6
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	801	1	2702	2	Y	-0-					6

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	4707	-0-	-5337	-0-	990	1	3717	2	Y	-0-					2
01	10044	X	4251	-0-	-5793	-0-	804	1	3447	2	Y	-0-					2
02	9072	X	3834	-0-	-5238	-0-	943	1	2891	2	Y	-0-					2
03	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	1547	1	6692	2	Y	-0-					2
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1357	1	5742	2	Y	-0-					2
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1118	1	3775	2	Y	-0-					2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1552	2	N	-0-					97
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	N	-0-					97
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	43	1	983	2	N	-0-					97
03	1612	N	941	-0-	-671	-0-	41	1	900	2	N	-0-					97
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					97
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	47	1	1019	2	N	56					153
							62	9									

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4021	-0-	-1621	-0-	846	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	1020	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4844	-0-	-224	-0-	1191	1	3652	2	N	1					1
							1	9									
03	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	968	1	4186	2	N	-0-					1
04	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	902	1	3816	2	N	-0-					1
05	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	1181	1	3986	2	N	-0-					1

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

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

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	225	1	1120	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	150	1	802	3	Y	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	200	1	922	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	1257	-0-	657	657	169	1	1088	3	Y	-0-			-0-
*05	1784	N	1127	-0-	-657	-0-	151	1	976	3	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	157	1	778	3	N	-0-			-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	121	1	651	3	N	-0-			-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	146	1	673	3	N	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	135	1	871	3	N	-0-			-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	121	1	786	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

12	3100	N	1579	-0-	-1521	729	1579	3			Y	-0-			-0-
01	3100	N	2703	-0-	-397	332	453	1	2250	3	Y	-0-			-0-
02	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	370	1	1984	3	Y	-0-			-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	447	1	2061	3	Y	-0-			-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	405	1	2609	3	Y	-0-			-0-
*05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	360	1	2335	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	3	N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-			-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	45	1	209	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-			-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	446	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	318	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	146	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	189	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	2461	-0-	1861	1861	331	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6289	-0-	3189	5050	841	1	5448	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	820	-0-	-714	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	268	-0-	-1127	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1118	-0-	-394	-0-	176	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	275	1	1269	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	1852	-0-	1252	1252	249	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1919	-0-	-1181	71	257	1	1662	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	789	-0-	-509	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	175	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	104	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	90	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	479	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	97	1	629	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3752	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2742	-0-	-358	594	2742	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2106	-0-	-594	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	516	-0-	-817	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	292	-0-	-1630	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	293	-0-	-1583	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1429	-0-	-1144	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	842	-0-	-739	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

12	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	154	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	197	1	2352	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2306	-0-	-466	-0-	343	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	368	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	183	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	2365	-0-	-635	1959	168	1	2197	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	53	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		395	-0-	395	395	28	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	785	N	390	-0-	-395	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	37					37
							41	9									
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					37
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					37
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	213	2	Y	49					86
							54	9									
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	16	1	206	2	Y	-0-					86
*05	499	N	277	-0-	-222	-0-	18	1	231	2	Y	25					111
							28	9									

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	312	N	156	-0-	-156	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	179	1	2723	2	Y	-0-					1
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	192	1	2288	2	Y	-0-					1
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	269	1	1542	2	Y	-0-					1
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	330	1	2012	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	1830	129	1	1701	2	Y	-0-					1
*05	3000	N	2020	-0-	-980	850	144	1	1876	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	188	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	225	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	240	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	88	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*05	2449	N	1199	-0-	-1250	-0-	85	1	1114	2	Y	-0-					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					251
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					251
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					251
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					251
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					221
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					221
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					221
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					222
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					222
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

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

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	138 4	1 9	1067	3	N	4					103
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	254 10	1 9	1178	3	N	9					112
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	207	1	1255	3	N	-0-					112
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	228	1	1263	3	N	-0-					112
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	210	1	1226	3	N	-0-					112
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	230 11	1 9	1294	3	N	10					122

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	76	1	1136	3	N	-0-					13
01	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	67	1	1089	3	N	-0-					13
02	1260	N	892	-0-	-368	-0-	51	1	841	3	N	-0-					13
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	67	1	968	3	N	-0-					13
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	N	-0-					13
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	3	N	-0-					13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	415	-0-	-267	-0-	42	1	373	3	N	-0-					9
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	45	1	272	3	N	-0-					9
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	54	1	336	3	N	-0-					9
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	N	-0-					9
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	3	N	-0-					9
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	3	N	-0-					9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					24
03	744	X	65	-0-	-679	-0-	65	2			N	-0-					24
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

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

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			19
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	N	2	1	1			20
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			20
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	304	2	1	9	N	1	2	1			19
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	317	2	2	9	N	2	2	1			19
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2	2	1			19

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	Y	-0-						-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	149	1	538	2	Y	-0-						-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	Y	-0-						-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	50	1	181	2	Y	-0-						-0-
04	540	N	208	-0-	-332	-0-	47	1	161	2	Y	-0-						-0-
05	527	N	196	-0-	-331	-0-	49	1	147	2	Y	-0-						-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	335	1	1208	2	Y	17						65
							19	9										
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	383	1	1387	2	Y	20						85
							22	9										
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	235	1	940	2	Y	12						97
							13	9										
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	333	1	1205	2	Y	20	58	1				59
							22	9										
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	Y	13						72
							14	9										
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	335	1	1008	2	Y	10						82
							11	9										

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	209	1	753	2	Y	17					65
							19	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	266	1	963	2	Y	20					85
							22	9									
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	134	1	537	2	Y	12					97
							13	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	199	1	720	2	Y	20	58	1			59
							22	9									
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	203	1	702	2	Y	13					72
							14	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	212	1	639	2	Y	10					82
							11	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1809	-0-	-1415	-0-	160	1	1635	2	Y	13					14
							14	9									
01	3224	X	2369	-0-	-855	-0-	184	1	2160	2	Y	23					37
							25	9									
02	2912	X	2082	-0-	-830	-0-	163	1	1883	2	Y	33					70
							36	9									
03	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	190	1	1988	2	Y	37					107
							41	9									
04	2820	X	1936	-0-	-884	-0-	177	1	1722	2	Y	34	112	1			29
							37	9									
05	2356	X	1692	-0-	-664	-0-	145	1	1525	2	Y	20					49
							22	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

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

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

12	3720	3673	-0-	-47	-0-	464	1	3209	3	N	-0-						-0-
01	3939	3939	-0-	-0-	-0-	487	1	3452	3	N	-0-						-0-
02	3435	3435	-0-	-0-	-0-	423	1	3012	3	N	-0-						-0-
03	3821	3821	-0-	-0-	-0-	475	1	3346	3	N	-0-						-0-
04	3600	3581	-0-	-19	-0-	449	1	3132	3	N	-0-						-0-
05	3720	3289	-0-	-431	-0-	433	1	2856	3	N	-0-						-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	305	1	1101	2	Y	17							65
							19	9											
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	161	1	584	2	Y	20							85
							22	9											
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	111	1	444	2	Y	12							97
							13	9											
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	321	1	1161	2	Y	20	58	1					59
							22	9											
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	293	1	1013	2	Y	13							72
							14	9											
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	338	1	1018	2	Y	10							82
							11	9											

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	#	5171	-0-	-99	-0-	460	1	4700	2	Y	10					21
							11	9									
01	5589	R	5589	-0-	-0-	-0-	436	1	5139	2	Y	13					34
							14	9									
02	5376	#	4485	-0-	-891	-0-	357	1	4111	2	Y	15					49
							17	9									
03	5952	#	4943	-0-	-1009	-0-	430	1	4493	2	Y	18					67
							20	9									
04	5760	#	4120	-0-	-1640	-0-	383	1	3720	2	Y	15	65	1			17
							17	9									
05	5580	#	3872	-0-	-1708	-0-	335	1	3526	2	Y	10					27
							11	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

12	744	N	743	-0-	-1	B	-32241	94	1	649	3	N	-0-				-0-
01	744	N	873	-0-	129	B	-32112	108	1	765	3	N	-0-				-0-
02	644	N	737	-0-	93	B	-32019	91	1	646	3	N	-0-				-0-
03	744	N	832	-0-	88	B	-31931	103	1	729	3	N	-0-				-0-
04	720	N	783	-0-	63	B	-31868	99	1	684	3	N	-0-				-0-
05	744	N	716	-0-	-28	B	-31868	94	1	622	3	N	-0-				-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					80
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					80
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	17	1	119	3	N	-0-					80
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	N	-0-					80
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	N	-0-					80
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	3	N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3842		3316	-0-	-526	-0-	792	1	2524	2	N	-0-					184
01	3244		3017	-0-	-227	-0-	653	1	2364	2	N	-0-					184
02	2520		1769	-0-	-751	-0-	353	1	1416	2	N	-0-					184
03	2812		2801	-0-	-11	-0-	607	1	2194	2	N	-0-					184
04	2700		2680	-0-	-20	-0-	601	1	2079	2	N	-0-					184
05	2790		2685	-0-	-105	-0-	670	1	2015	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC //CONT.// 881153
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

12	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3962	2	32	9	N	29					39
01	4061	X	2089	-0-	-1972	-0-	2070	2	19	9	N	17					56
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					56
03	3999	X	1812	-0-	-2187	-0-	1787	2	25	9	N	23					79
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	2	11	9	N	10					89
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4530	2	72	9	N	65					154

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2973	2	19	9	N	17					55
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1					56
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16					72
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10					82
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	N	40					122
05	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					122

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

12	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	767	2	N	37					67
							41	9									
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	70	1	668	2	N	38					105
							42	9									
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	15	1	413	2	N	3					108
							3	9									
03	837	N	569	-0-	-268	-0-	22	1	475	2	N	65					173
							72	9									
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	23	1	452	2	N	32	169	1			36
							35	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	67					103
							74	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21	-0-	21	25	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15	40	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	52	X	12	-0-	-40	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

12	T. A.		804	-0-	804	4863	38	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		602	-0-	602	5465	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	634	-0-	-2166	3299	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	588	-0-	-2512	787	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	1402	N	615	-0-	-787	-0-	34	1	581	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	661	-0-	-52	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	60	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	37	0			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	63	0			7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	52	0			12

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7 42	1 9	150	2	Y	38	38	0			3
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	4 50	1 9	72	2	Y	45	44	0			4
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	7 46	1 9	117	2	Y	42	41	0			5
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8 9	1 9	137	2	Y	8	12	0			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	96	2	Y	20	19	0			2
*05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7 25	1 9	130	2	Y	23	20	0			5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1529	-0-	-1571	2687	72	1	1446	2	Y	10	14	0			1
							11	9									
01	3100	N	1297	-0-	-1803	884	67	1	1220	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	1808	N	924	-0-	-884	-0-	49	1	867	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	68	1	1219	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2186	2	Y	123	121	0			11
							135	9									
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	102	1	1856	2	Y	116	117	0			10
							128	9									
02	2128	N	2048	-0-	-80	-0-	105	1	1841	2	Y	93	92	0			11
							102	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	113	112	0			12
							124	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	Y	112	112	0			12
							123	9									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	113	101	0			24
							124	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	231	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	11	1	186	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	10	1	183	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1821	-0-	-1279	5836	81	1	1634	2	Y	96	94	0			9
							106	9									
01	3100	N	1704	-0-	-1396	4440	83	1	1522	2	Y	90	91	0			8
							99	9									
02	2800	N	1357	-0-	-1443	2997	69	1	1209	2	Y	72	72	0			8
							79	9									
03	3100	N	1772	-0-	-1328	1669	89	1	1586	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
04	3000	N	1701	-0-	-1299	370	88	1	1517	2	Y	87	87	0			9
							96	9									
*05	2138	N	1768	-0-	-370	-0-	90	1	1582	2	Y	87	78	0			18
							96	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

12	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	177	1	3587	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
01	3968	X	2889	-0-	-1079	-0-	149	1	2715	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	3584	X	2467	-0-	-1117	-0-	131	1	2315	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	191	1	3410	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	182	1	3154	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	169	1	2964	2	Y	24	21	0			5
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	251	1	5065	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	270	1	4935	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
02	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	183	1	3218	2	Y	36	36	0			4
							40	9									
03	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	227	1	4042	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
04	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	254	1	4383	2	Y	44	44	0			5
							48	9									
05	5363	X	5092	-0-	-271	-0-	272	1	4773	2	Y	43	39	0			9
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	209	1	4228	2	Y	423	417	0			38
							465	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	235	1	4301	2	Y	405	407	0			36
							446	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	215	1	3785	2	Y	324	323	0			37
							356	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	242	1	4312	2	Y	392	389	0			40
							431	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	238	1	4105	2	Y	388	387	0			41
							427	9									
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	246	1	4306	2	Y	389	348	0			82
							428	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	111	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1904	-0-	-168	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	123	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	153	1	2681	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	5	1	86	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	4	1	74	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	29	26	0			6
							32	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	96	1	1941	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
01	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	105	1	1918	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	110	1	1964	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1905	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	20	18	0			4
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	51	48	0			5
							56	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	48	49	0			4
							53	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	47	46	0			5
							52	9									
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	399	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
*05	496	N	487	-0-	-9	-0-	24	1	412	2	Y	46	41	0			10
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	117	1	2357	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
01	3007	X	2261	-0-	-746	-0-	117	1	2141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	141	1	2485	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	219	1	3902	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	277	1	4794	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	140	1	2447	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

12	3100	N	2148	-0-	-952	13548	94 146	1 9	1908	2	Y	133	125	0			12
01	3100	N	2753	-0-	-347	13201	136 136	1 9	2481	2	Y	124	125	0			11
02	15480	X	2279	-0-	-13201	-0-	117 109	1 9	2053	2	Y	99	99	0			11
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	150 135	1 9	2685	2	Y	123	121	0			13
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	147 133	1 9	2544	2	Y	121	121	0			13
*05	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	123 134	1 9	2154	2	Y	122	109	0			26

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

12	14B2	EXT	357	-0-	357	3375	17	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	323	-0-	323	3698	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	314	-0-	-2486	1212	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	389	-0-	-1212	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27 34	1 9	554	2	Y	31	29	0			3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	493	2	Y	29	29	0			3
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	438	2	Y	23	23	0			3
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	562	2	Y	28	28	0			3
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32 31	1 9	554	2	Y	28	28	0			3
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33 31	1 9	584	2	Y	28	25	0			6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	37	1	754	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	1178	N	763	-0-	-415	-0-	39	1	715	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	547	-0-	-383	-0-	25	1	513	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	7	6	0			2
							8	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	495	-0-	-1	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	51	1	1028	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	52	1	951	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	Y	14	12	0			3
							15	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2296	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	118	1	2149	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	109	1	1924	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	160	1	3234	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	181	1	3301	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1	2878	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3240	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3259	2	Y	15	14	0			3
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

12	620	N	608	-0-	-12	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

12	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	93	1	1883	2	Y	280	277	0			25
							308	9									
01	2387	X	2179	-0-	-208	-0-	98	1	1784	2	Y	270	271	0			24
							297	9									
02	2212	N	1434	-0-	-778	-0-	64	1	1128	2	Y	220	219	0			25
							242	9									
03	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	76	1	1361	2	Y	264	262	0			27
							290	9									
04	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	87	1	1502	2	Y	263	262	0			28
							289	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	2	Y	264	236	0			56
							290	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

12	899	N	731	-0-	-168	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	565	-0-	-179	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	510	2	Y	11	11	0			1
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	3 1	1 9	55	2	Y	1	2	0			-0-
02	588	N	221	-0-	-367	-0-	11 11	1 9	199	2	Y	10	9	0			1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	523	2	Y	10	10	0			1
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	515	2	Y	12	12	0			1
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	486	2	Y	13	11	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

12	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	561 175	1 9	11340	2	Y	159	157	0			14
01	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	610 169	1 9	11132	2	Y	154	154	0			14
02	12012	X	8244	-0-	-3768	-0-	436 134	1 9	7674	2	Y	122	122	0			14
03	13299	X	12773	-0-	-526	-0-	669 163	1 9	11941	2	Y	148	147	0			15
04	12870	X	12621	-0-	-249	-0-	682 161	1 9	11778	2	Y	146	146	0			15
*05	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	682 162	1 9	11937	2	Y	147	131	0			31

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	51	2	Y	37	33	0			4
							41	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	2	51	9	Y	46	45	0			5
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	2	50	9	Y	45	45	0			5
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	44	40	0			9
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

12	899	N	325	-0-	-574	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	237	-0-	-662	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	296	-0-	-200	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	314	1	6347	2	Y	90	86	0			8
							99	9									
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	339	1	6189	2	Y	86	86	0			8
							95	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	156	1	2755	2	Y	36	40	0			4
							40	9									
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	2550	X	573	-0-	-1977	-0-	31	1	530	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*05	2635	X	33	-0-	-2602	-0-	1	2	32	9	Y	29	24	0			6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	190	1	3838	2	Y	58	58	0			5
							64	9									
01	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	198	1	3614	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
02	3640	X	3140	-0-	-500	-0-	166	1	2924	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
03	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	194	1	3465	2	Y	55	54	0			6
							61	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	54	54	0			6
							59	9									
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	252	1	4420	2	Y	53	48	0			11
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5168	-0-	2168	2168	283	1	4885	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2230	-0-	-870	1298	120	1	2110	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1410	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1650	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	346	1	6998	2	Y	182	180	0			16
							200	9									
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373	1	6806	2	Y	175	175	0			16
							193	9									
02	6608	X	6216	-0-	-392	-0-	326	1	5736	2	Y	140	140	0			16
							154	9									
03	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	333	1	5944	2	Y	169	168	0			17
							186	9									
04	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	346	1	5980	2	Y	169	168	0			18
							186	9									
*05	7533	X	7111	-0-	-422	-0-	374	1	6551	2	Y	169	151	0			36
							186	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	345	272	0			73

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30 151	1 9	602	2	Y	137	135	0			12
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	32 144	1 9	580	2	Y	131	131	0			12
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32 114	1 9	559	2	Y	104	104	0			12
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35 139	1 9	629	2	Y	126	125	0			13
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35 136	1 9	608	2	Y	124	124	0			13
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35 138	1 9	605	2	Y	125	112	0			26

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1221	-0-	-431	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	83	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

12	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	305	1	6170	2	Y	442	435	0			40
							486	9									
01	7037	X	6738	-0-	-299	-0-	326	1	5949	2	Y	421	423	0			38
							463	9									
02	6328	X	6127	-0-	-201	-0-	309	1	5447	2	Y	337	336	0			39
							371	9									
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	352	1	6272	2	Y	406	403	0			42
							447	9									
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	352	1	6075	2	Y	402	402	0			42
							442	9									
*05	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	353	1	6176	2	Y	404	361	0			85
							444	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	291	1	5307	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6699	-0-	-49	-0-	360	1	6339	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	367	1	6551	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5740	-0-	-320	-0-	314	1	5426	2	Y	-0-					-0-
*05	7409	X	4754	-0-	-2655	-0-	257	1	4497	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

12	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	81	1	1643	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	89	1	1622	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	1596	N	1529	-0-	-67	-0-	82	1	1441	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	89	1	1587	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	89	1	1533	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	89	1	1560	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
02	1008	N	655	-0-	-353	-0-	34	1	596	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	40	1	720	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	28	25	0			6
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	206	1	4170	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	222	1	4057	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	4284	X	3443	-0-	-841	-0-	185	1	3255	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	245	1	4373	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4590	X	4488	-0-	-102	-0-	245	1	4239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	244	1	4281	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1196	2	N	32	32	1			19
							35	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	116	1	1109	2	N	23	20	1			22
							25	9									
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	38	1	1027	2	N	27	36	1			13
							30	9									
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	51	1	1115	2	N	28	27	1			14
							31	9									
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	55	1	1080	2	N	24	22	1			16
							26	9									
*05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	72	1	1023	2	N	22	17	1			21
							24	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3851	-0-	751	928	175	1	3529	2	Y	134	132	0			12
							147	9									
01	4492	X	3564	-0-	-928	-0-	178	1	3246	2	Y	127	128	0			11
							140	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	135	1	2381	2	Y	103	102	0			12
							113	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	174	1	3109	2	Y	123	122	0			13
							135	9									
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	120	1	2079	2	Y	122	122	0			13
							134	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2691	2	Y	123	110	0			26
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	59	1	1200	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	65	1	1183	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	61	1	1071	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	66	1	1161	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	299	1	6051	2	Y	92	91	0			8
							101	9									
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	321	1	5857	2	Y	89	89	0			8
							98	9									
02	5852	X	5399	-0-	-453	-0-	286	1	5036	2	Y	70	70	0			8
							77	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	341	1	6080	2	Y	86	85	0			9
							95	9									
04	6240	X	6112	-0-	-128	-0-	329	1	5691	2	Y	84	84	0			9
							92	9									
05	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	323	1	5661	2	Y	85	76	0			18
							94	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

12	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	57	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	50	49	0			5
							55	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	46	44	0			5
							51	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	41	37	0			9
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	272	1	5505	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	312	1	5692	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	328	1	5774	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	366	1	6524	2	Y	26	25	0			3
							29	9									
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	355	1	6142	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
*05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	341	1	5969	2	Y	24	22	0			5
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	121	1	2455	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	143	1	2613	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	146	1	2613	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2357	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2425	2	Y	21	19	0			4
							23	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	137	1	2765	2	Y	113	108	0			10
							124	9									
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2657	2	Y	109	109	0			10
							120	9									
02	2660	N	2579	-0-	-81	-0-	133	1	2351	2	Y	86	86	0			10
							95	9									
03	3100	N	3122	-0-	22	22	160	1	2846	2	Y	105	104	0			11
							116	9									
04	3000	N	3110	-0-	110	132	164	1	2833	2	Y	103	103	0			11
							113	9									
*05	3100	N	3114	-0-	14	146	162	1	2839	2	Y	103	92	0			22
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	267	1	5390	2	Y	159	157	0			14
							175	9									
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	296	1	5404	2	Y	152	152	0			14
							167	9									
02	4228	X	4138	-0-	-90	-0-	215	1	3790	2	Y	121	121	0			14
							133	9									
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	305	1	5439	2	Y	146	145	0			15
							161	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	296	1	5115	2	Y	145	145	0			15
							160	9									
*05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	308	1	5393	2	Y	146	130	0			31
							161	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	829	-0-	-896	-0-	33	1	673	2	Y	112	111	0			10
							123	9									
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	31	1	559	2	Y	101	102	0			9
							111	9									
02	868	N	502	-0-	-366	-0-	22	1	391	2	Y	81	81	0			9
							89	9									
03	837	N	524	-0-	-313	-0-	22	1	386	2	Y	105	103	0			11
							116	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	103	103	0			11
							113	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1759	2	Y	103	92	0			22
							113	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	78	1	1381	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
04	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	66	1	1136	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	Y	17	15	0			4
							19	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					9
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					9
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					9
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					9
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					9
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					9

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	535	1	4852	2	Y	-0-					5
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	528	1	5053	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	4732	X	4623	-0-	-109	-0-	166	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	231	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	244	1	4822	2	Y	-0-					-0-
*05	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	335	1	4767	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

12	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	152	1	3075	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	168	1	3061	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2472	-0-	-748	-0-	133	1	2339	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	154	1	2756	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	154	1	2663	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2626	-0-	-598	-0-	142	1	2484	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	74	1	1504	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	82	1	1501	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	68	1	1190	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	80	1	1378	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

12	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	83	1	1676	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	142	1	2586	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1831	-0-	-325	-0-	98	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	132	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2269	-0-	-371	-0-	124	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	690	-0-	-346	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	344	-0-	-803	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	114	-0-	-996	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	136	-0-	-639	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	101	1	2036	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	122	1	2223	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	2296	N	1845	-0-	-451	-0-	99	1	1739	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	134	1	2323	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3258	-0-	-2074	-0-	138	1	2784	2	Y	305	289	0			28
							336	9									
01	4836	X	1729	-0-	-3107	-0-	75	1	1369	2	Y	259	264	0			23
							285	9									
02	2520	X	2114	-0-	-406	-0-	100	1	1754	2	Y	236	232	0			27
							260	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	150	1	2683	2	Y	285	283	0			29
							314	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	282	281	0			30
							310	9									
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3235	2	Y	283	253	0			60
							311	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	192	1	3878	2	Y	97	95	0			9
							107	9									
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	2	Y	92	93	0			8
							101	9									
02	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	181	1	3187	2	Y	74	74	0			8
							81	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	217	1	3874	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	2	Y	88	88	0			9
							97	9									
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4028	2	Y	89	79	0			19
							98	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	95	1	1919	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
01	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	103	1	1878	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	1932	N	1361	-0-	-571	-0-	73	1	1281	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	106	1	1828	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	225	1	4541	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	336	1	6142	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	283	1	4983	2	Y	34	34	0			4
							37	9									
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	325	1	5798	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
04	6180	X	5180	-0-	-1000	-0-	281	1	4854	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
05	6386	X	6013	-0-	-373	-0-	322	1	5645	2	Y	42	37	0			9
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	171	1	3448	2	Y	109	104	0			10
							120	9									
01	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	203	1	3716	2	Y	104	105	0			9
							114	9									
02	3556	X	3012	-0-	-544	-0-	157	1	2764	2	Y	83	82	0			10
							91	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	212	1	3787	2	Y	100	100	0			10
							110	9									
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	200	1	3463	2	Y	101	100	0			11
							111	9									
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3788	2	Y	100	90	0			21
							110	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	263	1	5309	2	Y	67	66	0			6
							74	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4660	2	Y	64	64	0			6
							70	9									
02	5796	X	5346	-0-	-450	-0-	284	1	5007	2	Y	50	50	0			6
							55	9									
03	6417	X	5942	-0-	-475	-0-	312	1	5563	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
04	5730	X	5476	-0-	-254	-0-	296	1	5113	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
05	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	284	1	4976	2	Y	62	55	0			13
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	Y	43	42	0			4
							47	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1832	2	Y	39	35	0			8
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	99	1	1996	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
01	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	105	1	1910	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1715	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	Y	46	45	0			5
							51	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1714	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	44	40	0			9
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	115	1	2330	2	Y	82	81	0			7
							90	9									
01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	136	1	2479	2	Y	81	81	0			7
							89	9									
02	2240	X	1881	-0-	-359	-0-	97	1	1714	2	Y	64	64	0			7
							70	9									
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	118	1	2112	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
04	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	111	1	1925	2	Y	73	73	0			8
							80	9									
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2511	2	Y	77	69	0			16
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	15899	-0-	-717	-0-	743	1	15018	2	Y	125	123	0			11
							138	9									
01	16523	X	16052	-0-	-471	-0-	827	1	15094	2	Y	119	119	0			11
							131	9									
02	14728	X	13955	-0-	-773	-0-	744	1	13106	2	Y	95	95	0			11
							105	9									
03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	881	1	15713	2	Y	115	114	0			12
							127	9									
04	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	875	1	15119	2	Y	113	113	0			12
							124	9									
*05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	889	1	15575	2	Y	114	102	0			24
							125	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	70	1	1412	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	1643	X	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1432	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	118	1	2384	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	129	1	2347	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	115	1	2018	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	132	1	2350	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	130	1	2250	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1231	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	1204	N	1059	-0-	-145	-0-	56	1	982	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	64	1	1145	2	Y	26	25	0			3
							29	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	83	1	1428	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	Y	24	22	0			5
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	53	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	52	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	57	1	991	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	150	1	3028	2	Y	80	78	0			7
							88	9									
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	176	1	3213	2	Y	76	76	0			7
							84	9									
02	3304	X	2272	-0-	-1032	-0-	119	1	2089	2	Y	58	58	0			7
							64	9									
03	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	179	1	3191	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
04	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	178	1	3079	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
05	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	176	1	3081	2	Y	72	65	0			15
							79	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

12	4681	X	4252	-0-	-429	-0-	196	1	3972	2	Y	76	80	0			7
							84	9									
01	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	214	1	3915	2	Y	72	73	0			6
							79	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	192	1	3382	2	Y	59	58	0			7
							65	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4058	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	223	1	3859	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	226	1	3962	2	Y	70	62	0			15
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

12	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	213	1	4297	2	Y	32	35	0			3
							35	9									
01	4929	X	4427	-0-	-502	-0-	228	1	4165	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
02	4452	X	3982	-0-	-470	-0-	213	1	3743	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	241	1	4303	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	4560	X	4526	-0-	-34	-0-	246	1	4248	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	245	1	4291	2	Y	29	26	0			6
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	189	1	3829	2	Y	159	153	0			14
							175	9									
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	202	1	3695	2	Y	153	153	0			14
							168	9									
02	3052	X	2862	-0-	-190	-0-	147	1	2582	2	Y	121	121	0			14
							133	9									
03	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	131	1	2334	2	Y	135	135	0			14
							149	9									
04	3270	X	2855	-0-	-415	-0-	148	1	2552	2	Y	141	140	0			15
							155	9									
05	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	172	1	3013	2	Y	141	126	0			30
							155	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	69	1	1399	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	87	1	1595	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1414	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	7	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	106	102	0			10
							117	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	134	132	0			12
							147	9									
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	12	1	210	2	Y	71	75	0			8
							78	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	278	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	13	1	232	2	Y	135	130	0			14
							149	9									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	125	113	0			26
							138	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10325	-0-	-525	-0-	482	1	9745	2	Y	89	92	0			8
							98	9									
01	10850	X	10259	-0-	-591	-0-	528	1	9636	2	Y	86	86	0			8
							95	9									
02	9464	X	8210	-0-	-1254	-0-	437	1	7698	2	Y	68	68	0			8
							75	9									
03	10478	X	8981	-0-	-1497	-0-	472	1	8420	2	Y	81	81	0			8
							89	9									
04	9990	X	9121	-0-	-869	-0-	494	1	8537	2	Y	82	81	0			9
							90	9									
05	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	508	1	8899	2	Y	81	73	0			17
							89	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	83	-0-	-196	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

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

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	144	1	2909	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	152	1	2781	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
02	2856	X	2776	-0-	-80	-0-	146	1	2573	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	63	63	0			7
							69	9									
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	62	56	0			13
							68	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	705	-0-	-387	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
01	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	64	1	1177	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	53	1	928	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	60	1	1074	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	60	1	1030	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	27	24	0			6
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	349	-0-	-550	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6252	-0-	3152	3152	294	1	5950	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	3100	N	11282	-0-	8182	11334	585	1	10693	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
02	2800	N	8510	-0-	5710	17044	457	1	8047	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	25226	X	8182	-0-	-17044	-0-	434	1	7742	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	364	1	6296	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	349	1	6110	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	87	1	1762	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2008	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	110	1	1897	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	2	Y	27	24	0			6
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	179	1	3609	2	Y	93	94	0			8
							102	9									
01	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	194	1	3552	2	Y	89	89	0			8
							98	9									
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	162	1	2848	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	198	1	3528	2	Y	86	85	0			9
							95	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3461	2	Y	84	84	0			9
							92	9									
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	196	1	3431	2	Y	85	76	0			18
							94	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	47	1	942	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	1240	N	982	-0-	-258	-0-	51	1	927	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	186	1	3764	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3806	2	Y	68	68	0			6
							75	9									
02	3612	X	3374	-0-	-238	-0-	178	1	3137	2	Y	54	54	0			6
							59	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	Y	66	65	0			7
							73	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	213	1	3676	2	Y	64	64	0			7
							70	9									
05	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	208	1	3643	2	Y	65	58	0			14
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	61	1	1083	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
04	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	71	1	1224	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	Y	27	24	0			6
							30	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	5950	-0-	-3536	-0-	570	1	5175	2	Y	186	190	1			79
							205	9									
01	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	1348	1	12892	2	Y	296	176	1			199
							326	9									
02	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	964	1	25846	2	Y	385	481	1			103
							424	9									
03	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1110	1	24054	2	Y	212	251	1			64
							233	9									
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	952	1	18842	2	Y	99	117	1			46
							109	9									
*05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1074	1	15259	2	Y	77	66	1			57
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	131	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	147	1	2680	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	130	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	135	1	2409	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	143	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	147	1	2573	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	144	1	2911	2	Y	42	41	0			4
							46	9									
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	155	1	2830	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
02	2828	X	2628	-0-	-200	-0-	139	1	2454	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	158	1	2817	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	161	1	2776	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	156	1	2737	2	Y	38	34	0			8
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	161	1	3255	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	199	1	3633	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
02	3444	X	2931	-0-	-513	-0-	156	1	2750	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	194	1	3465	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	183	1	3162	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	165	1	2883	2	Y	26	23	0			6
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	129	-0-	-491	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	95	-0-	-525	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	105	1	2116	2	Y	97	92	0			9
							107	9									
01	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2020	2	Y	91	92	0			8
							100	9									
02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	99	1	1749	2	Y	73	73	0			8
							80	9									
03	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	117	1	2095	2	Y	89	88	0			9
							98	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	116	1	2011	2	Y	88	88	0			9
							97	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	86	77	0			18
							95	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	249	1	5033	2	Y	336	326	0			30
							370	9									
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	272	1	4977	2	Y	320	321	0			29
							352	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	2	Y	255	255	0			29
							281	9									
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	277	1	4940	2	Y	309	306	0			32
							340	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	4818	2	Y	305	305	0			32
							336	9									
*05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	281	1	4919	2	Y	308	275	0			65
							339	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					3
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					3
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					3
03	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	247	1	4411	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					3
*05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1654	-0-	-1446	3835	78	1	1576	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3100	N	1587	-0-	-1513	2322	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1332	-0-	-1468	854	72	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	2789	N	1935	-0-	-854	-0-	103	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	100	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	79	1	1435	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
02	1456	N	784	-0-	-672	-0-	41	1	725	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1623	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	24	21	0			5
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	49	1	992	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	57	1	1040	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	983	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	8	7	0			2
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	248	1	5012	2	Y	196	201	0			18
							216	9									
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	271	1	4944	2	Y	186	187	0			17
							205	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	249	1	4392	2	Y	148	148	0			17
							163	9									
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	289	1	5158	2	Y	179	178	0			18
							197	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	357	1	6167	2	Y	178	177	0			19
							196	9									
*05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	291	1	5105	2	Y	178	159	0			38
							196	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	120	1	2434	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
01	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	114	1	2078	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	111	1	1956	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	133	1	2306	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	40	36	0			8
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	741	-0-	-127	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	120	1	2426	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	124	1	2220	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	199	1	4029	2	Y	180	178	0			16
							198	9									
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	215	1	3925	2	Y	172	173	0			15
							189	9									
02	3808	X	3485	-0-	-323	-0-	179	1	3154	2	Y	138	137	0			16
							152	9									
03	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	215	1	3838	2	Y	166	165	0			17
							183	9									
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	164	1	2833	2	Y	164	164	0			17
							180	9									
05	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	201	1	3516	2	Y	166	148	0			35
							183	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	161	1	3256	2	Y	61	60	0			6
							67	9									
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2907	2	Y	57	58	0			5
							63	9									
02	3052	X	2668	-0-	-384	-0-	141	1	2475	2	Y	47	47	0			5
							52	9									
03	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	149	1	2655	2	Y	57	56	0			6
							63	9									
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	171	1	2956	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
*05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	170	1	2974	2	Y	56	50	0			12
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	1977	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	76	1	1336	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
03	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	105	1	1870	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	107	1	1849	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	20	18	0			4
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

12	8184	X	7597	-0-	-587	-0-	358	1	7238	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	8091	X	7549	-0-	-542	-0-	392	1	7156	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7140	X	6713	-0-	-427	-0-	361	1	6351	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	413	1	7375	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7530	X	6930	-0-	-600	-0-	379	1	6550	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	7595	X	7059	-0-	-536	-0-	381	1	6677	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1439	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1300	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	66	1	1159	2	Y	24	22	0			5
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8286	-0-	-642	-0-	375	1	7581	2	Y	300	292	0			27
							330	9									
01	8928	X	7979	-0-	-949	-0-	398	1	7266	2	Y	286	287	0			26
							315	9									
02	7280	X	6312	-0-	-968	-0-	326	1	5735	2	Y	228	228	0			26
							251	9									
03	8060	X	7772	-0-	-288	-0-	397	1	7080	2	Y	268	266	0			28
							295	9									
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	411	1	7098	2	Y	273	272	0			29
							300	9									
*05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	391	1	6851	2	Y	275	246	0			58
							303	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5726	-0-	-970	-0-	270	1	5456	2	Y	-0-	8	0			-0-
01	6696	X	3832	-0-	-2864	-0-	199	1	3633	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	2848	-0-	-2416	-0-	153	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	338	1	6031	2	Y	-0-					-0-
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	335	1	5782	2	Y	-0-					-0-
*05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	322	1	5639	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	132	1	2664	2	Y	85	81	0			8
							94	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	173	1	3163	2	Y	80	81	0			7
							88	9									
02	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	127	1	2235	2	Y	65	65	0			7
							72	9									
03	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	131	1	2345	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
04	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	132	1	2277	2	Y	77	77	0			8
							85	9									
*05	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	130	1	2282	2	Y	77	69	0			16
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	145	1	2931	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
01	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	161	1	2941	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	144	1	2535	2	Y	34	34	0			4
							37	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	Y	41	41	0			4
							45	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2837	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	164	1	2872	2	Y	41	36	0			9
							45	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	167	1	3385	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	184	1	3367	2	Y	67	67	0			6
							74	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	173	1	3051	2	Y	53	53	0			6
							58	9									
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	196	1	3501	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	211	1	3643	2	Y	63	63	0			7
							69	9									
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	206	1	3608	2	Y	63	57	0			13
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	206	1	4157	2	Y	63	59	0			6
							69	9									
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	225	1	4105	2	Y	58	59	0			5
							64	9									
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3615	2	Y	47	47	0			5
							52	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	232	1	4138	2	Y	58	57	0			6
							64	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	Y	56	56	0			6
							62	9									
*05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	57	51	0			12
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	192	1	3886	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3761	-0-	-765	-0-	195	1	3566	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3380	-0-	-512	-0-	182	1	3198	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	218	1	3893	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	211	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	216	1	3775	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	324	1	6543	2	Y	168	183	0			15
							185	9									
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	343	1	6269	2	Y	160	161	0			14
							176	9									
02	6776	X	5847	-0-	-929	-0-	307	1	5398	2	Y	129	128	0			15
							142	9									
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	348	1	6203	2	Y	155	154	0			16
							171	9									
04	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	341	1	5894	2	Y	153	153	0			16
							168	9									
*05	7037	X	6274	-0-	-763	-0-	330	1	5776	2	Y	153	137	0			32
							168	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	47	1	944	2	Y	18	21	0			2
							20	9									
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	57	1	1044	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	15	14	0			3
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6561	-0-	-321	-0-	293	1	5928	2	Y	309	296	0			28
							340	9									
01	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	297	1	5426	2	Y	294	296	0			26
							323	9									
02	5740	X	4716	-0-	-1024	-0-	240	1	4220	2	Y	233	232	0			27
							256	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	339	1	6057	2	Y	284	282	0			29
							312	9									
04	6360	X	5796	-0-	-564	-0-	300	1	5186	2	Y	282	281	0			30
							310	9									
*05	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	295	1	5167	2	Y	273	245	0			58
							300	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	202	1	4079	2	Y	211	208	0			19
							232	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	224	1	4086	2	Y	202	203	0			18
							222	9									
02	4172	X	3963	-0-	-209	-0-	203	1	3582	2	Y	162	161	0			19
							178	9									
03	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	233	1	4163	2	Y	195	194	0			20
							215	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4027	2	Y	193	193	0			20
							212	9									
*05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	235	1	4108	2	Y	194	173	0			41
							213	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	64	1	1302	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	53	53	0			5
							58	9									
02	1344	N	1073	-0-	-271	-0-	55	1	971	2	Y	43	43	0			5
							47	9									
03	1426	N	715	-0-	-711	-0-	35	1	629	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
04	1350	N	271	-0-	-1079	-0-	12	1	205	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
*05	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	5	1	90	2	Y	39	36	0			8
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	99	1	1994	2	Y	134	129	0			12
							147	9									
01	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	137	1	2502	2	Y	145	144	0			13
							160	9									
02	1960	X	1488	-0-	-472	-0-	73	1	1292	2	Y	112	112	0			13
							123	9									
03	2170	X	1787	-0-	-383	-0-	87	1	1548	2	Y	138	137	0			14
							152	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	149	1	2567	2	Y	135	135	0			14
							149	9									
*05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	132	1	2318	2	Y	133	119	0			28
							146	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755

12	4588	X	707	-0-	-3881	-0-	30	1	613	2	Y	58	55	0			5
							64	9									
01	4278	X	127	-0-	-4151	-0-	3	1	62	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	45	45	0			5
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	45	45	0			5
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	53	52	0			6
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	53	48	0			11

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	266	1	5371	2	Y	108	106	0			10
							119	9									
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	290	1	5303	2	Y	102	103	0			9
							112	9									
02	5320	X	5009	-0-	-311	-0-	264	1	4655	2	Y	82	82	0			9
							90	9									
03	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	284	1	5060	2	Y	99	98	0			10
							109	9									
04	5670	X	4347	-0-	-1323	-0-	232	1	4008	2	Y	97	97	0			10
							107	9									
05	5766	X	5408	-0-	-358	-0-	286	1	5013	2	Y	99	88	0			21
							109	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	582	1	11770	2	Y	34	52	0			3
							37	9									
01	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	616	1	11242	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	568	1	9999	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
03	7254	X	3870	-0-	-3384	-0-	204	1	3633	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
04	7020	X	3999	-0-	-3021	-0-	217	1	3748	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*05	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	373	1	6539	2	Y	31	28	0			6
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2628	-0-	-2115	-0-	112	1	2271	2	Y	223	217	0			20
							245	9									
01	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	187	1	3421	2	Y	212	213	0			19
							233	9									
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	2968	2	Y	170	169	0			20
							187	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	191	1	3408	2	Y	204	203	0			21
							224	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	Y	203	203	0			21
							223	9									
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	189	1	3310	2	Y	204	182	0			43
							224	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	132	1	2665	2	Y	91	90	0			8
							100	9									
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	135	1	2467	2	Y	88	88	0			8
							97	9									
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	125	1	2207	2	Y	70	70	0			8
							77	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	158	1	2812	2	Y	85	84	0			9
							94	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2529	2	Y	82	82	0			9
							90	9									
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	164	1	2866	2	Y	82	74	0			17
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	106	1	2144	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	100	1	1821	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2115	2	Y	32	28	0			7
							35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3084	-0-	-1256	-0-	141	1	2848	2	Y	86	84	0			8
							95	9									
01	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	185	1	3382	2	Y	79	80	0			7
							87	9									
02	3640	X	2804	-0-	-836	-0-	147	1	2587	2	Y	64	64	0			7
							70	9									
03	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	198	1	3528	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
04	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	196	1	3388	2	Y	77	77	0			8
							85	9									
05	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	192	1	3369	2	Y	77	69	0			16
							85	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	161	1	2949	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	3220	X	2749	-0-	-471	-0-	147	1	2592	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	199	1	3543	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	174	1	2999	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	194	1	3405	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	217	1	4382	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	222	1	4054	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	187	1	3296	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	247	1	4414	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	241	1	4169	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	249	1	4363	2	Y	14	12	0			3
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6342	-0-	-44	-0-	292	1	5909	2	Y	128	126	0			12
							141	9									
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	323	1	5892	2	Y	122	123	0			11
							134	9									
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	Y	97	97	0			11
							107	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	337	1	6011	2	Y	118	117	0			12
							130	9									
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	339	1	5865	2	Y	117	117	0			12
							129	9									
*05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	335	1	5866	2	Y	118	105	0			25
							130	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8598	-0-	-1229	-0-	394	1	7962	2	Y	220	217	0			20
							242	9									
01	9610	X	8349	-0-	-1261	-0-	421	1	7697	2	Y	210	211	0			19
							231	9									
02	8344	X	7021	-0-	-1323	-0-	367	1	6469	2	Y	168	168	0			19
							185	9									
03	9114	X	8275	-0-	-839	-0-	427	1	7625	2	Y	203	201	0			21
							223	9									
04	8550	X	8277	-0-	-273	-0-	441	1	7615	2	Y	201	201	0			21
							221	9									
05	8587	X	7316	-0-	-1271	-0-	383	1	6711	2	Y	202	180	0			43
							222	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	129	1	2599	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
02	2548	N	2427	-0-	-121	-0-	129	1	2265	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	149	1	2660	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	140	1	2426	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	150	1	2633	2	Y	36	32	0			8
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2356	-0-	-93	-0-	107	1	2163	2	Y	78	77	0			7
							86	9									
01	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	119	1	2182	2	Y	75	75	0			7
							83	9									
02	2268	N	2036	-0-	-232	-0-	106	1	1864	2	Y	60	60	0			7
							66	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	Y	72	72	0			7
							79	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	2	Y	71	64	0			15
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1057	-0-	-214	-0-	44	1	881	2	Y	120	119	0			11
							132	9									
01	1271	X	1137	-0-	-134	-0-	53	1	959	2	Y	114	115	0			10
							125	9									
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	45	1	788	2	Y	91	91	0			10
							100	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	110	109	0			11
							121	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	109	109	0			11
							120	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	Y	110	98	0			23
							121	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	238	1	4819	2	Y	137	135	0			12
							151	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	259	1	4726	2	Y	131	131	0			12
							144	9									
02	4984	X	4486	-0-	-498	-0-	235	1	4137	2	Y	104	104	0			12
							114	9									
03	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	255	1	4543	2	Y	126	125	0			13
							139	9									
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	260	1	4490	2	Y	124	124	0			13
							136	9									
05	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	255	1	4466	2	Y	125	112	0			26
							138	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	289	1	5842	2	Y	115	114	0			10
							127	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	314	1	5729	2	Y	111	111	0			10
							122	9									
02	6020	X	4839	-0-	-1181	-0-	255	1	4487	2	Y	88	88	0			10
							97	9									
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	341	1	6077	2	Y	107	106	0			11
							118	9									
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	330	1	5705	2	Y	106	106	0			11
							117	9									
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	332	1	5814	2	Y	106	95	0			22
							117	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2286	-0-	-814	8929	105	1	2115	2	Y	60	61	0			5
							66	9									
01	3100	N	2319	-0-	-781	8148	117	1	2138	2	Y	58	58	0			5
							64	9									
02	2800	N	1951	-0-	-849	7299	102	1	1798	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
03	3100	N	2268	-0-	-832	6467	117	1	2089	2	Y	56	55	0			6
							62	9									
04	3000	N	2239	-0-	-761	5706	119	1	2059	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
*05	3100	N	2312	-0-	-788	4918	122	1	2129	2	Y	55	49	0			12
							61	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	208	1	4202	2	Y	138	136	0			12
							152	9									
01	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	233	1	4249	2	Y	133	133	0			12
							146	9									
02	4284	X	3926	-0-	-358	-0-	205	1	3605	2	Y	105	105	0			12
							116	9									
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	226	1	4032	2	Y	127	126	0			13
							140	9									
04	4560	X	4289	-0-	-271	-0-	227	1	3923	2	Y	126	126	0			13
							139	9									
*05	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	230	1	4024	2	Y	127	113	0			27
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	487	-0-	-381	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14002	-0-	-1033	-0-	1354	1	12286	2	Y	329	296	1			164
							362	9									
01	14756	X	13455	-0-	-1301	-0-	1242	1	11876	2	Y	306	236	1			234
							337	9									
02	12880	X	11579	-0-	-1301	-0-	403	1	10792	2	Y	349	468	1			115
							384	9									
03	14012	X	12956	-0-	-1056	-0-	554	1	12011	2	Y	355	347	1			123
							391	9									
04	13560	X	12180	-0-	-1380	-0-	569	1	11264	2	Y	315	287	1			151
							347	9									
*05	14012	X	12222	-0-	-1790	-0-	783	1	11127	2	Y	284	223	1			212
							312	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

12	8308	X	5246	-0-	-3062	-0-	516	1	4683	2	N	43	45	1			27
							47	9									
01	7378	X	4918	-0-	-2460	-0-	464	1	4440	2	N	13	24	1			16
							14	9									
02	5964	X	4093	-0-	-1871	-0-	142	1	3798	2	N	139	120	1			35
							153	9									
03	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	183	1	3972	2	N	382	315	1			102
							420	9									
04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	172	1	3398	2	N	339	309	1			132
							373	9									
*05	5239	X	3537	-0-	-1702	-0-	212	1	3007	2	N	289	234	1			187
							318	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			Y	-0-					58
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	999	2	22	9	Y	20					78
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	15	1	948	2	Y	16					94
							18	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					94
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					94
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	19	1	1055	2	Y	-0-					94

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

12	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	1	2	Y	1					22
							1	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	Y	1					23
							1	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	9	1	49	2	Y	1					24
							1	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	3	9	1			18
							3	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					18
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					18

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1592	2	102	9	N	93					215
01	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1329	2	69	9	N	63	183	1			95
02	1232	N	785	-0-	-447	-0-	721	2	64	9	N	58					153
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1618	2	102	9	N	93	183	1			63
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1234	2	88	9	N	80					143
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1051	2	54	9	N	49					192

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					12
01	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					12
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					12
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					12
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					12
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3500	X	878	-0-	-2622	-0-	878	1			Y	-0-					181
01	2480	X	902	-0-	-1578	-0-	902	1			Y	-0-					181
02	924	X	807	-0-	-117	-0-	807	1			Y	-0-					181
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5					186
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	6					192
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					197

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					10
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					27

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

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

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	64	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2901	2	N	-0-					-0-
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1651	2	Y	272	249	1			184
							299	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	121	1	1621	2	Y	216	252	1			148
							238	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	130	1	1685	2	Y	273	250	1			171
							300	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2222	2	Y	176	219	1			128
							194	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	2	Y	127	210	1			45
							140	9									
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	162	1	2111	2	Y	87	64	1			68
							96	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1986	-0-	-226	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

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

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	64	53	1			28
							70	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	Y	62	71	1			19
							68	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	Y	54	54	1			19
							59	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	Y	3	21	1			1
							3	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	702	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	160	1	2138	2	Y	122	111	1			83
							134	9									
01	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	131	1	1749	2	Y	95	112	1			66
							105	9									
02	2072	N	1947	-0-	-125	-0-	130	1	1682	2	Y	123	112	1			77
							135	9									
03	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	139	1	1930	2	Y	167	122	1			122
							184	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	2	Y	150	219	1			53
							165	9									
05	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	104	1	1352	2	Y	103	76	1			80
							113	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	186	194	1			202
							205	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	141	190	1			153
							155	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	94	192	1			55
							103	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	198					253
							218	9									
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	44	1	539	2	Y	18	183	1			88
							20	9									
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	46	1	594	2	Y	143	183	1			48
							157	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

12	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

12	1023	N	411	-0-	-612	-0-	400	2	11	9	N	10	10	1			3
01	992	N	198	-0-	-794	-0-	187	2	11	9	N	10	10	1			3
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	57	2	9	9	N	8	8	1			3
03	403	N	150	-0-	-253	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8	8	1			3
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7	8	1			2

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	6491	2	630	9	N	573	612	1			162
01	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7054	2	679	9	N	617	600	1			179
02	6972	X	6397	-0-	-575	-0-	5791	2	606	9	N	551	516	1			214
03	7719	X	6482	-0-	-1237	-0-	5852	2	630	9	N	573	616	1			171
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6051	2	579	9	N	526	512	1			185
05	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	5520	2	505	9	N	459	513	1			131

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	289	1	3867	2	Y	557	460	1			241
							613	9									
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	274	1	3670	2	Y	548	623	1			166
							603	9									
02	4256	X	3810	-0-	-446	-0-	237	1	3057	2	Y	469	469	1			166
							516	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	268	1	3708	2	Y	287	363	1			90
							316	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	286	1	3527	2	Y	273	200	1			163
							300	9									
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	257	1	3342	2	Y	315	388	1			90
							347	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3867	-0-	-535	-0-	266	1	3564	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
01	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	250	1	3343	2	Y	32	37	1			10
							35	9									
02	3976	X	2817	-0-	-1159	-0-	200	1	2586	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
03	3946	X	3628	-0-	-318	-0-	227	1	3146	2	Y	232	169	1			73
							255	9									
04	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	240	1	2968	2	Y	238	168	1			143
							262	9									
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	242	1	3154	2	Y	275	339	1			79
							303	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	88	24	1			64
							97	9									
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	57	1	709	2	Y	88	121	1			31
							97	9									
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	Y	61	45	1			47
							67	9									

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	3160	2	263	9	N	239	255	1			68
01	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3386	2	283	9	N	257	250	1			75
02	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	2754	2	252	9	N	229	215	1			89
03	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3066	2	263	9	N	239	257	1			71
04	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3077	2	241	9	N	219	213	1			77
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3538	2	211	9	N	192	214	1			55

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5374	-0-	5374	38466	5374	3			N	-0-					399
01	0	W	4375	-0-	4375	42841	4375	3			N	-0-					571
02	0	W	2939	-0-	2939	45780	2939	3			N	-0-					429
03	0	W	5571	-0-	5571	51351	5144	3	427	9	N	388					817
*04	0	W	4727	-0-	4727	56078	4224	3	503	9	N	457	385	1			889
05	0	W	3613	-0-	3613	59691	3582	3	31	9	N	28					28

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

12	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2873	2	123	9	N	112	120	1			32
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3191	2	134	9	N	122	118	1			36
02	2884	X	2770	-0-	-114	-0-	2652	2	118	9	N	107	101	1			42
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2859	2	124	9	N	113	121	1			34
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	2920	2	113	9	N	103	100	1			37
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3393	2	99	9	N	90	101	1			26

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

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

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					119
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					119
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					119
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					119
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					119
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					119

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7171	-0-	4071	4071	7171	3			Y	-0-					102
01	3100	N	9057	-0-	5957	10028	9057	3			Y	-0-					102
02	2800	N	9094	-0-	6294	16322	9094	3			Y	-0-					102
03	27557	X	11235	-0-	-16322	-0-	11235	3			Y	-0-					102
*04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			Y	-0-					102
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					102

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	161	1	2437	3	N	-0-					24
01	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	147	1	2465	3	N	-0-					24
02	2380	N	1787	-0-	-593	-0-	103	1	1684	3	N	-0-					24
03	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	145	1	2092	3	N	-0-					24
04	2520	N	1727	-0-	-793	-0-	91	1	1636	3	N	-0-					24
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	3	N	-0-					24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					21
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	3	N	-0-					21
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	40	1	676	3	N	-0-					21
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	3	N	-0-					21
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	949	3	N	-0-					21
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					42
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	N	-0-					42
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					42
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					42
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	191	3	N	-0-					42
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	14	1	245	3	N	-0-					42

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	145	1	2154	3	N	-0-					53
01	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	132	1	2163	3	N	-0-					53
02	2212	N	1642	-0-	-570	-0-	98	1	1544	3	N	-0-					53
03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	135	1	1950	3	N	-0-					53
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	100	1	1815	3	N	-0-					53
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	93	1	1627	3	N	-0-					53

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	100	1	1478	3	Y	-0-					38
01	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	90	1	1467	3	Y	-0-	8	1			30
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	71	1	1165	3	Y	1					31
							1	9									
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	95	1	1362	3	Y	2					33
							2	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	3	Y	-0-					33
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1395	3	Y	-0-					33

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

12	620	N	388	-0-	-232	-0-	24	1	364	3	N	-0-					55
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					55
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-					55
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-					55
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	N	-0-					55
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	3	N	-0-					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	166	1	2478	3	N	-0-					56
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	155	1	2534	3	N	-0-					56
02	2212	N	1908	-0-	-304	-0-	110	1	1778	3	N	18					74
							20	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	158	1	2292	3	N	5					79
							6	9									
04	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	113	1	2013	3	N	3	57	1			25
							3	9									
05	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	110	1	1946	3	N	-0-					25

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

12	2635	N	2373	-0-	-262	-0-	147	1	2226	3	N	-0-					85
01	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	151	1	2464	3	N	-0-					85
02	2324	N	2187	-0-	-137	-0-	127	1	2060	3	N	-0-					85
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	173	1	2519	3	N	-0-					85
04	2520	N	2239	-0-	-281	-0-	119	1	2120	3	N	-0-					85
05	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	120	1	2120	3	N	-0-					85

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	3	Y	-0-	2	1			1
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	588	N	193	-0-	-395	-0-	8	1	184	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					1
04	780	X	191	-0-	-589	-0-	8	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	806	X	214	-0-	-592	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	42	1	1107	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	49	1	1167	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	37	1	885	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	45	1	1048	3	Y	4					11
							4	9									
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	42	1	952	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	42	1	971	3	Y	3					10
							3	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	N	-0-					17
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					17
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					17
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					13
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					13
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					13
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					13
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					13
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	3	N	-0-					127
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	3	N	-0-					127
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	3	N	-0-					127
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	133	1	1926	3	N	14	88	1			53
							15	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	110	1	1970	3	N	4					57
							4	9									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	3	N	-0-					57

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					68
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	N	-0-					68
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-					68
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					68
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					68
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	12	1	212	3	N	-0-					68

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

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

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

12	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					94
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					94
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					94
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					94
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					94
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	9					32
							10	9									
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	51	1	822	3	N	-0-					32
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	3	N	-0-					32
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	55	1	797	3	N	-0-					32
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					32
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	3	N	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	106	1	1577	3	N	-0-					23
01	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	91	1	1482	3	N	-0-					23
02	1540	N	1339	-0-	-201	-0-	77	1	1262	3	N	-0-					23
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	91	1	1318	3	N	-0-					23
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	74	1	1320	3	N	-0-					23
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	3	N	-0-					23

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

12	992	N	859	-0-	-133	-0-	54	1	805	3	N	-0-					66
01	1147	N	917	-0-	-230	-0-	53	1	864	3	N	-0-					66
02	924	N	701	-0-	-223	-0-	41	1	660	3	N	-0-					66
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					66
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	47	1	835	3	N	-0-					66
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	35	1	616	3	N	4					70
							4	9									

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	249	1	3693	3	N	6					163
							7	9									
01	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	244	1	3983	3	N	5	153	1			15
							6	9									
02	4228	X	3495	-0-	-733	-0-	200	1	3295	3	N	-0-					15
03	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	272	1	3909	3	N	-0-					15
04	4530	X	4165	-0-	-365	-0-	219	1	3927	3	N	17					32
							19	9									
05	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	198	1	3503	3	N	7					39
							8	9									

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	135	1	2008	3	N	-0-					92
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	117	1	1911	3	N	1					93
							1	9									
02	2016	N	1685	-0-	-331	-0-	96	1	1589	3	N	-0-					93
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	129	1	1866	3	N	-0-					93
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	102	1	1831	3	N	1					94
							1	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	3	N	-0-					94

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

12	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	125	1	1916	3	Y	19					119
							21	9									
01	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	87	1	1436	3	Y	-0-	72	1			47
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	3	Y	-0-					47
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	152	1	2209	3	Y	-0-					47
04	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	127	1	2275	3	Y	-0-					47
05	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	125	1	2186	3	Y	1					48
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	11	1	308	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	10	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	26	1	710	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	713	X	619	-0-	-94	-0-	25	1	591	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	644	X	548	-0-	-96	-0-	21	1	525	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	744	X	318	-0-	-426	-0-	13	1	304	3	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	198	-0-	-402	-0-	8	1	189	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	21	1	484	3	Y	1					4
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	12	1	294	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	2					4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	23	1	612	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	25	1	586	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	19	1	454	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	21	1	487	3	Y	1					5
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	2					6
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

12	2821	X	2028	-0-	-793	-0-	72 10	1 9	1946	3	Y	9	10	1			15
01	2821	X	1507	-0-	-1314	-0-	60 7	1 9	1440	3	Y	6	9	1			12
02	2324	X	1590	-0-	-734	-0-	67 7	1 9	1516	3	Y	6	8	1			10
03	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	93 9	1 9	2169	3	Y	8					18
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2087	3	Y	7	11	1			14
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	2310	3	Y	6					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	1050	3	Y	5	5	1			8
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	1107	3	Y	4	4	1			8
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	35 4	1 9	831	3	Y	4	6	1			6
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	38 3	1 9	890	3	Y	3					9
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	38 3	1 9	866	3	Y	3	5	1			7
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	31 2	1 9	721	3	Y	2					9

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

12	1426	X	669	-0-	-757	-0-	43	1	626	3	N	-0-					53
01	1426	X	1110	-0-	-316	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					53
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	140	1	2400	3	N	-0-					53
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	3	N	-0-					53
04	1500	X	1140	-0-	-360	-0-	58	1	1082	3	N	-0-					53
05	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	79	1	1426	3	N	-0-					53

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	3	1	9	N	1					58
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					58
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	3	2	9	N	2					60
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					60
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3604	3	3	9	N	3					63
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3889	3	17	9	N	15					78

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	55	1	1476	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	Y	8	7	1			12
							9	9									
02	1456	N	1164	-0-	-292	-0-	47	1	1113	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	60	1	1385	3	Y	4					12
							4	9									
04	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	55	1	1250	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	4					13
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	61	1	913	3	N	-0-					81
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	56	1	917	3	N	-0-					81
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-					81
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	910	3	N	-0-					81
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	N	-0-					81
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	55	1	968	3	N	-0-					81

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	93	1	1370	3	N	-0-					90
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	84	1	1362	3	N	-0-					90
02	1372	N	1214	-0-	-158	-0-	69	1	1145	3	N	-0-					90
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	3	N	-0-					90
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					90
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	63	1	1109	3	N	-0-					90

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

12	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	161	1	2413	3	N	-0-					63
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	135	1	2232	3	N	-0-					63
02	2576	X	2218	-0-	-358	-0-	125	1	2078	3	N	14					77
							15	9									
03	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	149	1	2162	3	N	30					107
							33	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2479	3	N	-0-					107
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	152	1	2648	3	N	26					133
							29	9									

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

12	465	N	315	-0-	-150	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					111
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					111
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					111
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					111
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					111
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					111

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	63	1	940	3	Y	-0-					67
01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	57	1	927	3	Y	14					81
							15	9									
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	51	1	845	3	Y	-0-					81
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	948	3	Y	-0-					81
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	43	1	776	3	Y	-0-					81
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	52	1	916	3	Y	-0-					81

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	967	-0-	-211	-0-	61	1	906	3	N	-0-					77
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	3	N	-0-					77
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	38	1	658	3	N	-0-					77
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	55	1	792	3	N	1					78
							1	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	47	1	848	3	N	28					106
							31	9									
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	36	1	642	3	N	1					107
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	437	1	903	2	N	4					4
							238	3	4	9							
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	420	1	1092	2	N	3					7
							3	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	369	1	943	2	N	-0-					7
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	365	1	1016	2	N	-0-					7
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	384	1	987	2	N	11					18
							12	9									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	396	1	1022	2	N	1					19
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	273	1	2279	3	Y	11	17	1			19
							12	9									
01	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	279	1	2180	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
02	2408	X	1872	-0-	-536	-0-	235	1	1629	2	Y	7					16
							8	9									
03	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	251	1	1682	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
04	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	227	1	1539	2	Y	9					13
							10	9									
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	9					22
							10	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	398	1	3323	3	Y	11	17	1			18
							12	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	354	1	2761	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
02	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	419	1	2905	2	Y	7					14
							8	9									
03	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	389	1	2608	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
04	3870	X	2933	-0-	-937	-0-	375	1	2548	2	Y	9					11
							10	9									
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	347	1	3065	2	Y	9					20
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

12	992	N	958	-0-	-34	-0-	265	1	548	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	258	1	670	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	256	1	655	2	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	265	1	737	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	721	2	N	8					8
							9	9									
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	293	1	757	2	N	1					9
							1	9									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

12	2852	X	1871	-0-	-981	-0-	519	1	1070	2	N	-0-					11
							282	3									
01	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	572	1	1486	2	N	-0-					11
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	605	1	1546	2	N	-0-					11
03	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	573	1	1597	2	N	-0-					11
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	626	1	1611	2	N	85					96
							94	9									
05	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	668	1	1724	2	N	1					97
							1	9									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

12	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	N	-0-					1
							2	3									
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	N	-0-					1
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	417	1	862	2	N	-0-					16
							228	3									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	367	1	954	2	N	-0-					16
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	301	1	770	2	N	-0-					16
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	353	1	984	2	N	-0-					16
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	371	1	955	2	N	18					34
							20	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	328	1	846	2	N	1					35
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	647	1	1333	2	N	-0-					1
							351	3									
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	629	1	1633	2	N	-0-					1
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	479	1	1225	2	N	-0-					1
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	513	1	1429	2	N	-0-					1
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	N	9					10
							10	9									
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	526	1	1358	2	N	1					11
							1	9									

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1348	-0-	-853	-0-	114	1	1234	2	N	-0-					65
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	131	1	1412	2	N	-0-					65
02	2800	N	3334	-0-	534	534	208	1	3113	2	N	12					77
							13	9									
03	2278	N	1744	-0-	-534	-0-	163	1	1581	2	N	-0-					77
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	3					80
							3	9									
05	2201		1963	-0-	-238	-0-	201	1	1758	2	N	4					84
							4	9									

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

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

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	137	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	49	1	595	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	977	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	N	-0-					-0-
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	51	1	563	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

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

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	49	1	595	2	N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	20	1	488	2	N	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1717	2	N	1					1
							1	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	N	-0-					1
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	N	-0-					1
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	N	-0-					1
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-					1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	87	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	2039	-0-	1439	1439	159	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2324	-0-	-776	663	193	1	2131	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	87	1	67	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	108	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	206	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	231	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1456	-0-	856	856	319	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*05	2605	N	1749	-0-	-856	-0-	339	1	1410	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	525	1	406	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	486	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	297	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	398	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1316	-0-	716	716	288	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	2343	N	1627	-0-	-716	-0-	315	1	1312	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	107	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	97	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	113	1	1771	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1612	-0-	-651	-0-	84	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1528	-0-	-735	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1097	-0-	-947	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	79	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	78	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1226	-0-	-426	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	161	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3161	-0-	161	161	192	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3147	-0-	47	208	179	1	2968	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	539	-0-	-267	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	427	-0-	-348	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	140	1	2553	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	140	1	2553	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2287	-0-	-205	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	157	1	2611	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	95	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-	105	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	123	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	113	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	124	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	145	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	164	1	2536	2	Y	-0-					-0-
*05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	2261	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	63	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	83	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1337	-0-	-231	-0-	80	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	128	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	127	1	2116	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

12	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	123	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	127	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2117	-0-	-263	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	144	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	141	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	135	1	2244	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	153	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2555	-0-	-189	-0-	153	1	2402	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	148	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	170	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

12	465	N	296	-0-	-169	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	173	1	3156	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	174	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2729	-0-	-519	-0-	164	1	2565	2	Y	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	208	1	3283	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1001	-0-	-2239	-0-	61	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	1134	-0-	-2214	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	163	1	2966	2	Y	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	157	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	147	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	184	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	177	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	143	1	2368	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	159	1	2895	2	Y	-0-					-0-
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	147	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2666	-0-	-22	-0-	160	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	174	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	175	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	189	1	3143	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

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

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

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

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	130	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	125	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	143	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	159	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	161	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	62	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	109	1	1717	2	Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	93	1	1538	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	75	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	80	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	590	-0-	-250	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	93	1	910	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	46	1	692	2	N	-0-	1	1			1
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	40	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	49	1	767	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	84	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	84	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

12	4836	X	3290	-0-	-1546	-0-	306	1	2981	2	N	3	2	1			5
							3	9									
01	4836	X	2650	-0-	-2186	-0-	164	1	2483	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	4368	X	3125	-0-	-1243	-0-	209	1	2912	2	N	4	2	1			5
							4	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	316	1	4980	2	N	7	6	1			6
							8	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1180	1	18083	2	N	18	5	1			19
							20	9									
*05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	457	1	6802	2	N	12	21	1			10
							13	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	93	1	904	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	60	1	901	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	63	1	882	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	59	1	925	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	51	1	783	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

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

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	311	-0-	-389	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

12	744 N	657	-0-	-87	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	101	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1589	2	N	-0-					-0-
*05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	963	-0-	-401	-0-	57	1	903	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1380	N	1025	-0-	-355	-0-	63	1	962	2	N	-0-	1	1			1
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	N	1	1	1			1
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

12	310	N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	193	1 3	1882	2	N	3	2	1			3
01	2294	X	2053	-0-	-241	-0-	127	1 2	1924	2	N	2	3	1			2
02	2072	X	1865	-0-	-207	-0-	125	1 2	1738	2	N	2	1	1			3
03	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	125	1 3	1971	2	N	3	4	1			2
04	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	118	1 2	1806	2	N	2	2	1			2
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	125	1 3	1861	2	N	3	3	1			2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	1953	N	1675	-0-	-278	B	-0-	127	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1458	-0-	-306	B	-0-	58	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1722	-0-	-200	B	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

12	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	1466	X	1466	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	B	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

12	5115	X	-0-	-0-	-5115	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

12	1054	N	1035	-0-	-19	B	-0-	54	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	58	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84	B	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

12	2418	N	2005	-0-	-413	B	-0-	104	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2007	-0-	-132	B	-0-	105	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1765	-0-	-111	B	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	B	-0-	120	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1855	-0-	-95	B	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1874	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	18	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	75	-0-	-266 B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3296	-0-	-331 B	-0-	171	1	3125	2	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3273	-0-	-354 B	-0-	170	1	3103	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2853	-0-	-423 B	-0-	171	1	2682	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3098	-0-	-374 B	-0-	184	1	2914	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2986	-0-	-374 B	-0-	182	1	2804	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3281	-0-	-5 B	-0-	186	1	3095	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1924	-0-	-153 B	-4221	100	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1935	-0-	-49 B	-4221	101	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50 B	-4221	105	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1907	-0-	-15 B	-4221	114	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1832	-0-	-28 B	-4221	111	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1937	-0-	15 B	-4206	110	1	1827	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

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

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4831	X	4831	-0-	-0-	B	-0-	251	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4628	-0-	-363	B	-0-	241	1	4387	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4095	-0-	-469	B	-0-	246	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4504	-0-	-549	B	-0-	268	1	4236	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	B	-0-	268	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4533	-0-	-303	B	-0-	257	1	4276	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

12	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

12	1953 N	1729	-0-	-224	B	-0-	90	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1831	-0-	-60	B	-0-	95	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1697	-0-	-67	B	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1680	-0-	-56	B	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1819	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

12	31	N	22	-0-	-9	B	-1102	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	15	N	23	-0-	8	B	-1094	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	B	-1094	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	34	-0-	3	B	-1091	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-1091	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-1091	2	1	29	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-			60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-			60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

12	63342 #	-0-	-0-	-63342	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2020

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	196	1	3145	2	N	-0-					2
							713	3									
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	202	1	3879	2	N	-0-					2
02	3808	X	3507	-0-	-301	-0-	161	1	3346	2	N	-0-					2
03	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	198	1	3839	2	N	-0-					2
04	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	194	1	3702	2	N	-0-					2
05	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	201	1	3870	2	N	-0-					2

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7065	-0-	-251	-0-	346	1	5482	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	369	1	7087	2	N	-0-					-0-
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	307	1	6367	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	352	1	6831	2	N	-0-					-0-
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	361	1	6870	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7295	-0-	-21	-0-	361	1	6934	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	2	N	-0-					1
							243	3									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					1
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	48	1	996	2	N	-0-					1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	N	-0-					1
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					1
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
							42	3									
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	372	1	3913	2	N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	355	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	347	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	380	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	362	1	4092	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	N	-0-					1
							122	3									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	12	1	244	2	N	-0-					1
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	N	-0-					1
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	2	N	-0-					1
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	197	1	3154	2	N	-0-					-0-
							716	3									
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	234	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	186	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	191	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	184	1	3514	2	N	-0-					-0-
*05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	194	1	3733	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	157	1	2479	2	N	-0-					-0-
							560	3									
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	160	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	134	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	158	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	158	1	3018	2	N	-0-					-0-
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	163	1	3139	2	N	-0-					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5451	-0-	5451	355101	473	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5295	-0-	5295	360396	461	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5171	-0-	5171	365567	505	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5075	-0-	5075	370642	457	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24548	-0-	24548	395190	1963	1	22585	2	N	-0-					-0-
*05	416477	X	21287	-0-	-395190	-0-	1729	1	19558	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	104	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	106	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1077	-0-	-71	-0-	105	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	99	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	867	-0-	-303	-0-	69	1	798	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	88	1	999	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	310	1	4962	2	N	-0-					1
							1123	3									
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	335	1	6428	2	N	-0-					1
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	N	-0-					1
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	304	1	5901	2	N	1					2
							1	9									
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	327	1	6223	2	N	-0-					2
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	309	1	5940	2	N	-0-					2

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
01	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	831	-0-	-378	-0-	72	1	759	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	113	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	74	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1254	2	N	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	2	N	-0-					-0-
							777	3									
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	205	1	3933	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	189	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	188	1	3573	2	N	-0-					-0-
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	200	1	3842	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7138	-0-	4038	7110	619	1	6519	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7313	-0-	4213	11323	636	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	18341	X	7018	-0-	-11323	-0-	685	1	6333	2	N	-0-					-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	648	1	6548	2	N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	433	1	4980	2	N	-0-					-0-
*05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	506	1	5724	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	154	1	1621	2	N	-0-			-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	814	2	N	-0-			-0-
02	980	N	573	-0-	-407	-0-	56	1	517	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	529	2	N	-0-			-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	41	1	474	2	N	-0-			-0-
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	38	1	425	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	2	N	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	852	2	N	-0-			-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	195	1	1802	2	N	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	194	1	1959	2	N	-0-			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	141	1	1619	2	N	-0-			-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	252	1	3048	2	N	-0-			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	277	1	3027	2	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	247	1	2987	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	212	1	2400	2	N	-0-			-0-
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	252	1	2918	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	164	1	1980	2	N	-0-			-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	186	1	2037	2	N	-0-			-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	173	1	2090	2	N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	170	1	1923	2	N	-0-			-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	159	1	1842	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	2	N	-0-			-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	29	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	24	1	290	2	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	184	1	2218	2	N	-0-			-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	203	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	2095	-0-	-89	-0-	161	1	1934	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	173	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	183	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	177	1	2048	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	434	N	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	364	1	5063	2	N	-0-	1	7			-0-
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	383	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	331	1	4272	2	N	-0-					-0-
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	360	1	4359	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	271	1	3764	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2232	X	1799	-0-	-433	-0-	119	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	388	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	218	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	N	-0-					-0-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	325	1	3931	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	349	1	4856	2	N	-0-	2	7			-0-
01	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	320	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3804	-0-	-816	-0-	255	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4236	-0-	-972	-0-	338	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4793	-0-	-247	-0-	345	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	274	1	3315	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	831	-0-	-285	-0-	56	1	775	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	675	-0-	-441	-0-	45	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	584	-0-	-424	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1146	2	N	-0-			-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-			-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	252	1	3504	2	N	-0-	1	7	-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	245	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	223	1	3105	2	N	-0-			-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	294	1	3392	2	N	-0-			-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	155	1	1998	2	N	-0-			-0-
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	344	1	4166	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

12	558	N	331	-0-	-227	-0-	22	1	309	2	N	-0-			-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	17	1	238	2	N	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	26	1	300	2	N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

12	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	147	1	1692	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	154	1	1837	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1737	-0-	-83	-0-	105	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	275	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	288	1	1617	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	106	1	1678	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	123	1	1422	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	162	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	108	1	1669	2	N	-0-			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	244	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	237	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	88	1	1384	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

12	2945	X	2048	-0-	-897	-0-	163	1	1885	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	173	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	1455	-0-	-1205	-0-	88	1	1367	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	244	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1537	-0-	-1103	-0-	232	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	89	1	1408	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

12	1588	N	1211	-0-	-377	-0-	97	1	1114	2	Y	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	238	1	1288	2	Y	-0-			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	223	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	95	1	1324	2	N	-0-			-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	100	1	1418	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	85	1	1187	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	102	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	98	1	1186	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	241	1	3351	2	N	-0-	1	7	-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	240	1	3392	2	N	-0-			-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	N	-0-			-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	235	1	3032	2	N	-0-			-0-
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	240	1	2899	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

12	7347	X	5961	-0-	-1386	-0-	400	1	5561	2	N	-0-	2	7	-0-
01	7347	X	6457	-0-	-890	-0-	426	1	6031	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6400	-0-	-236	-0-	430	1	5970	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	477	1	5502	2	N	-0-			-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	465	1	6003	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5225	-0-	-1874	-0-	399	1	4826	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

12	868	N	867	-0-	-1	-0-	58	1	809	2	N	-0-			-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-			-0-
02	784	N	449	-0-	-335	-0-	30	1	419	2	N	-0-			-0-
03	868	N	488	-0-	-380	-0-	39	1	449	2	N	-0-			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	N	-0-			-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	N	-0-			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

12	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-			-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	726	2	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-			-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	49	1	569	2	N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	-0-			-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2339	N	1507	-0-	-832	-0-	120	1	1387	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	109	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1246	-0-	-210	-0-	75	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	245	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	242	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	211	1	2940	2	N	-0-	1	7			-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	213	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	195	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	231	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	215	1	2775	2	N	-0-					-0-
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	228	1	2764	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	238	1	3311	2	N	-0-	1	7			-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	222	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	224	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	273	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	247	1	3190	2	N	-0-					-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	270	1	3268	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	396	1	5511	2	N	-0-	2	7			-0-
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	340	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	333	1	4626	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	441	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	415	1	5353	2	N	-0-					-0-
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	4161	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	2	N	-0-	1	7			-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	168	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2065	2	N	-0-					-0-
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	167	1	2024	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

12	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	78	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	894	-0-	-687	-0-	59	1	835	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	717	-0-	-459	-0-	48	1	669	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	631	-0-	-547	-0-	50	1	581	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	54	1	648	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	N	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	70	1	803	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	67	1	811	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	339	1	4713	2	N	-0-	1	7			-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	339	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	381	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	345	1	4450	2	N	-0-					-0-
*05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	357	1	4320	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

12	403	N	200	-0-	-203	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	218	-0-	-309	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
01	465	X	234	-0-	-231	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
02	476	X	181	-0-	-295	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
03	527	X	311	-0-	-216	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	176	-0-	-382	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	129	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	111	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	109	1	1319	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	95	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	104	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	107	1	1297	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	316	1	4401	2	N	-0-	1	7			-0-
01	4898	X	3668	-0-	-1230	-0-	242	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4362	-0-	-62	-0-	293	1	4069	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	291	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	1895	-0-	-2941	-0-	145	1	1750	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	333	1	4626	2	N	-0-	2	7			-0-
01	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	312	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4155	-0-	-269	-0-	279	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	351	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	368	1	4752	2	N	-0-					-0-
*05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	400	1	4839	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	89	1	1243	2	N	-0-	1	7			-0-
01	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	454	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	478	1	5710	2	N	-0-					-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	316	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	689	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	463	1	2600	2	N	-0-					-0-
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	205	1	3247	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	60	1	695	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	N	-0-					-0-
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	34	1	529	2	N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	109	1	589	2	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91	1	1268	2	N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	N	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1443	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	N	-0-	1	7			-0-
01	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	92	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	116	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	104	1	1260	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8096	-0-	-398	-0-	543	1	7553	2	N	-0-	2	7			-0-
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	635	1	8993	2	N	-0-					-0-
02	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	702	1	9760	2	N	-0-					-0-
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	769	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	708	1	9130	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	694	1	8401	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	288	-0-	-611	-0-	19	1	269	2	N	-0-	1	7			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	212	1	2943	2	N	-0-	1	7			-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	205	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	189	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	235	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	214	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	224	1	2715	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	249	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	447	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	441	1	1964	2	N	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	438	1	1811	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	203	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1047	-0-	447	447	192	1	855	2	Y	-0-					-0-
*05	1629	N	1182	-0-	-447	-0-	230	1	952	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	117	1	1512	2	N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	149	1	2073	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2294	N	1141	-0-	-1153	-0-	75	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	836	-0-	-1152	-0-	56	1	780	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	699	-0-	-1533	-0-	56	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	140	1	1801	2	N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	205	1	2477	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5404	-0-	-269	-0-	362	1	5042	2	N	-0-	2	7			-0-
01	5673	X	4921	-0-	-752	-0-	325	1	4596	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3545	-0-	-1579	-0-	238	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	283	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3427	-0-	-1793	-0-	247	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3207	-0-	-2187	-0-	245	1	2962	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
02	840	N	595	-0-	-245	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	643	-0-	-504	-0-	51	1	592	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	238	1	3311	2	N	-0-	1	7			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	243	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	221	1	3066	2	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	276	1	3189	2	N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	210	1	2713	2	N	-0-					-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2683	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	125	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	237	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	158	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1927	-0-	-553	-0-	147	1	1780	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

12	3100	N	3350	-0-	250	250	225	1	3125	2	N	-0-					-0-
01	1352	N	1102	-0-	-250	-0-	73	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	82	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	979	-0-	-41	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
*05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	105	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	121	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	122	1	1480	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	155	1	2159	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	158	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1839	-0-	-233	-0-	123	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	166	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	159	1	2049	2	N	-0-					-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	177	1	2144	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	83	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	120	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1443	2	N	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	148	1	2061	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	163	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	174	1	2107	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	141	1	1962	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1186	-0-	-634	-0-	80	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	138	1	1779	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	649	2	N	-0-					-0-
01	744	N	363	-0-	-381	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
02	868	N	233	-0-	-635	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

12	620	N	618	-0-	-2	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	271	1	3775	2	N	-0-	1	7			-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	331	1	4684	2	N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	299	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	368	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	2	N	-0-					-0-
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	391	1	4736	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-		1	7		-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-		1	7		-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	36	1	500	2	N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	146	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	138	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1649	-0-	-199	-0-	111	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	150	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	99	1	1195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	149	1	2067	2	N	-0-		1	7		-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2004	-0-	-68	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	176	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	141	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	152	1	1843	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	2	N	-0-					-0-
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	72	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	86	1	1046	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	30	1	359	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	71	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	84	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	81	1	982	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

12	2914	X	607	-0-	-2307	-0-	41	1	566	2	N	-0-	1	7			-0-
01	2790	X	503	-0-	-2287	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	282	-0-	-1454	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
03	682	X	314	-0-	-368	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	N	625	-0-	-1895	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	N	-0-					-0-
							286	3									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	5					15
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	8	1	2	7	5
01	3100	N	3291	-0-	191	191	3272	2	19	9	Y	17					22
02	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	85	1	1155	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
03	651	N	97	-0-	-554	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					17
04	600	N	2235	-0-	1635	1635	174	1	2050	2	Y	10	25	1			2
							11	9									
*05	4029	X	2394	-0-	-1635	-0-	182	1	2202	2	Y	9					11
							10	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	9	7			5
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-					5
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					5
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	137	1	1614	2	Y	-0-					5
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	245	1	2966	2	Y	-0-					5

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	5	7			3
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					3
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6249	-0-	-1625	-0-	934	1	5315	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7150	-0-	-724	-0-	422	1	6728	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1804	1	5592	2	N	-0-					-0-
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1933	1	6311	2	N	-0-					-0-
04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	5157	1	5645	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

12	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			Y	-0-	8	7		-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	58	1	790	2	Y	-0-				-0-
03	496	N	4	-0-	-492	B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	33	1	388	2	Y	-0-				-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	4	1	54	2	Y	-0-				-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

12	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	2			Y	-0-	5	7		3
01	248	N	14	-0-	-234		-0-	14	2			Y	-0-				3
02	290	N	290	-0-	-0-		-0-	20	1	270	2	Y	-0-				3
03	248	N	53	-0-	-195		-0-	4	1	49	2	Y	-0-				3
04	186	N	186	-0-	-0-		-0-	15	1	171	2	Y	-0-				3
*05	199	N	199	-0-	-0-		-0-	15	1	184	2	Y	-0-				3

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					115
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					115
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	193	2	350	9	N	318	365	1			195
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	313	2	356	9	N	324	351	1			168
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	104	1	247	2	N	260	183	1			245
							286	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	224	2	N	305	362	1			188
							336	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	142	1	329	2	N	261	366	1			83
							287	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	129	1	353	2	N	323	178	1			228
							355	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	2	7			21
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	2	2	9	Y	2					23
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	104	1	247	2	Y	-0-	14	1			9
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	149	1	207	2	Y	1					10
							1	9									
04	600	N	792	-0-	192	192	236	1	549	2	Y	6					16
							7	9									
*05	495	N	303	-0-	-192	-0-	81	1	221	2	Y	1					17
							1	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
01	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	201	2	Y	-0-					2
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	75	1	104	2	Y	-0-					2
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	104	1	285	2	Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	39	-0-	-2007	-0-	39	2			N	-0-	7	7			50
01	2046	X	41	-0-	-2005	-0-	41	2			N	-0-					50
02	1848	X	1338	-0-	-510	-0-	397	1	941	2	N	-0-					50
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	384	1	894	2	N	-0-					50
05	1488	N	24	-0-	-1464	-0-	6	1	18	2	N	-0-					50

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1994	-0-	-1106	1606	1994	2			Y	-0-	3	7			27
01	3100	N	1888	-0-	-1212	394	1888	2			Y	-0-					27
02	2408	N	1999	-0-	-409	-0-	593	1	1406	2	Y	-0-					27
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	809	1	1123	2	Y	-0-					26
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	661	1	1538	2	Y	-0-					26
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	729	1	1988	2	Y	-0-					26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	8	7			64
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	2	Y	-0-					64
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	Y	-0-					64
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-	15	7			196
01	5704	X	4641	-0-	-1063	-0-	4620	2	21	9	Y	19					215
02	5628	X	4041	-0-	-1587	-0-	1199	1	2842	2	Y	-0-	165	1			50
03	6231	X	3037	-0-	-3194	-0-	1267	1	1758	2	Y	11					61
							12	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1090	1	2536	2	Y	26					87
							29	9									
*05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1339	1	3653	2	Y	22					109
							24	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1703	-0-	-839	-0-	1703	2			N	-0-	8	7			75
01	2294	N	1549	-0-	-745	-0-	1547	2	2	9	N	2					77
02	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	492	1	1165	2	N	-0-					77
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	872	1	1211	2	N	-0-					77
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	570	1	1325	2	N	5					82
							6	9									
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	668	1	1822	2	N	3					85
							3	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	125	2	52	9	Y	47					47
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					47
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	15	1	36	2	Y	-0-					47
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					47
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	6	7			68
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					68
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	354	1	839	2	N	-0-					68
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	482	1	670	2	N	-0-					68
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	411	1	955	2	N	-0-					68
*05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	286	1	781	2	N	2					70
							2	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-	4	7			123
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					123
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					123
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	11	1	15	2	N	-0-					123
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					123
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					123

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	217	3	8	9	N	7					170
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					170
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	21	1	189	3	N	7					177
							8	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	1					178
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	5					183
							6	9									
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	18	1	42	3	N	-0-					183

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1322	3	19	9	N	17					117
01	1612	N	1071	-0-	-541	-0-	1024	3	47	9	N	43					160
02	1568	N	1040	-0-	-528	-0-	102	1	910	3	N	25					185
							28	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	N	28	184	1			29
							31	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	154	1	1138	3	N	26					55
							29	9									
05	1147	N	268	-0-	-879	-0-	79	1	180	3	N	8					63
							9	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	1679	3	143	9	N	130					142
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	3	36	9	N	33					175
02	2044	N	1400	-0-	-644	-0-	138	1	1229	3	N	30					205
							33	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	201	1	1669	3	N	15	182	1			38
							17	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	204	1	1512	3	N	27					65
							30	9									
05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	123	1	282	3	N	12					77
							13	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	391	3	3	9	N	3					35
01	558	N	373	-0-	-185	-0-	370	3	3	9	N	3					38
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	5					43
							6	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	4					47
							4	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	N	6					53
							7	9									
05	434	N	154	-0-	-280	-0-	46	1	106	3	N	2					55
							2	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	112	7			133
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					133
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					133
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					133
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					133
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	3	N	-0-					133

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	493	-0-	-313	-0-	487	3	6	9	N	5					164
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6					170
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	65	1	579	3	N	12					182
							13	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	N	10					192
							11	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	657	3	N	6					198
							7	9									
*05	713	N	95	-0-	-618	-0-	29	1	65	3	N	1					199
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	6	1	146	2	N	1					138
							1	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	4					142
							4	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	5					147
							6	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	10					157
							11	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	N	11					168
							12	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					168

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	N	10	176	1			28
							11	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	19					47
							21	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	970	2	N	19					66
							21	9									
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	2	N	21	2	8			85
							23	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	30					115
							33	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					115

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	2	1	55	2	N	7					79
							8	9									
01	527	N	151	-0-	-376	-0-	6	1	139	2	N	5					84
							6	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	10					94
							11	9									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	18	2	8			110
							20	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	7					117
							8	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					117

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	334	1	1952	2	Y	-0-					52
							161	3									
01	1395	N	497	-0-	-898	-0-	121	1	333	2	Y	-0-	22	7			30
							43	3									
02	1260	N	480	-0-	-780	-0-	125	1	302	2	Y	-0-					30
							53	3									
03	1395	N	497	-0-	-898	-0-	121	1	333	2	Y	-0-	13	1			17
							43	3									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	258	1	1571	2	Y	27	22	1			22
							100	3	30	9							
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1344	2	Y	28	37	1			13
							106	3	31	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	185	1	1080	2	Y	-0-					38
							89	3									
01	1426	N	611	-0-	-815	-0-	149	1	409	2	Y	-0-	15	7			23
							53	3									
02	1204	N	554	-0-	-650	-0-	145	1	348	2	Y	-0-					23
							61	3									
03	1364	N	557	-0-	-807	-0-	144	1	352	2	Y	-0-	13	1			10
							61	3									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	177	1	1079	2	Y	44	38	1			16
							69	3	48	9							
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	Y	24	31	1			9
							92	3	26	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	557	1	2993	2	Y	46					49
							251	3	51	9							
01	3937	X	1957	-0-	-1980	-0-	453	1	1246	2	Y	87	106	1			30
							162	3	96	9							
02	3556	X	1460	-0-	-2096	-0-	376	1	908	2	Y	15					45
							159	3	17	9							
03	3937	X	1148	-0-	-2789	-0-	292	1	715	2	Y	15	33	1			27
							124	3	17	9							
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	439	1	2671	2	Y	27	23	1			31
							170	3	30	9							
*05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	337	1	1573	2	Y	12	16	1			27
							125	3	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	393	1	2293	2	Y	36					68
							189	3	40	9							
01	3007	X	1062	-0-	-1945	-0-	246	1	677	2	Y	46	78	1			36
							88	3	51	9							
02	2716	X	124	-0-	-2592	-0-	29	1	69	2	Y	13					49
							12	3	14	9							
03	3007	X	930	-0-	-2077	-0-	237	1	579	2	Y	13	29	1			33
							100	3	14	9							
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	527	1	3211	2	Y	26	20	1			39
							205	3	29	9							
05	2914	X	1340	-0-	-1574	-0-	220	1	1026	2	Y	12	16	1			35
							81	3	13	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	153	1	4332	2	Y	5					5
							316	3	6	9							
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	100	1	3371	2	Y	-0-					5
							332	3									
02	3360	X	2740	-0-	-620	-0-	101	1	2337	2	Y	-0-					5
							302	3									
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	123	1	2859	2	Y	-0-					5
							366	3									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-					5
							102	3									
05	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	120	1	2975	2	Y	2					7
							202	3	2	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	518	1	3024	2	Y	13					56
							250	3	14	9							
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	203	1	7020	2	Y	12	42	1			26
							690	3	13	9							
02	3584	X	3002	-0-	-582	-0-	780	1	1880	2	Y	12					38
							329	3	13	9							
03	3968	X	3040	-0-	-928	-0-	784	1	1918	2	Y	5	30	1			13
							332	3	6	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	400	1	2436	2	Y	24	22	1			15
							156	3	26	9							
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	817	1	3817	2	Y	15	19	1			11
							302	3	17	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	59	1	1667	2	Y	10					112
							122	3	11	9							
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	69	1	2344	2	Y	9	36	1	70	7	15
							231	3	10	9							
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1731	2	Y	15					30
							223	3	17	9							
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	6					36
							223	3	7	9							
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	3	16	1			23
							93	3	3	9							
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	14					37
							140	3	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	163	1	3051	2	Y	66	99	1			29
							227	3	73	9							
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	159	1	3692	2	Y	87	100	1			16
							368	3	96	9							
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3990	2	Y	50					66
							513	3	55	9							
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	148	1	4083	2	Y	62	105	1			23
							520	3	68	9							
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	136	1	2620	2	Y	78					101
							151	3	86	9							
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	139	1	3071	2	Y	79	84	1			96
							209	3	87	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	111	1	3156	2	Y	13					135
							231	3	14	9							
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	159	1	5371	2	Y	23	50	1	88	7	20
							529	3	25	9							
02	3332	X	2995	-0-	-337	-0-	111	1	2543	2	Y	12					32
							328	3	13	9							
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	116	1	2690	2	Y	25					57
							345	3	28	9							
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	2	Y	15	65	1			7
							172	3	17	9							
05	6076	X	3127	-0-	-2949	-0-	114	1	2808	2	Y	14					21
							190	3	15	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	430	1	2511	2	Y	38					61
							207	3	42	9							
01	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	492	1	1353	2	Y	62	96	1			27
							176	3	68	9							
02	2996	X	2139	-0-	-857	-0-	554	1	1334	2	Y	15					42
							234	3	17	9							
03	3317	X	2189	-0-	-1128	-0-	564	1	1379	2	Y	7	33	1			16
							238	3	8	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	354	1	2151	2	Y	34	31	1			19
							137	3	37	9							
05	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	328	1	1536	2	Y	21	27	1			13
							122	3	23	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	217	1	5891	2	Y	16					225
							431	3	18	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	203	1	7020	2	Y	13	69	1	138	7	31
							690	3	14	9							
02	6160	X	6130	-0-	-30	-0-	194	1	5238	2	Y	24					55
							672	3	26	9							
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	229	1	8464	2	Y	29					84
							1068	3	32	9							
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	232	1	5948	2	Y	20	92	1			12
							339	3	22	9							
*05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	220	1	7238	2	Y	32					44
							486	3	35	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	102	1	1626	2	Y	6					143
							122	3	7	9							
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2397	2	Y	10	97	7			56
							238	3	11	9							
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	Y	2					58
							212	3	2	9							
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	2	Y	7					65
							243	3	8	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	7					72
							66	3	8	9							
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1463	2	Y	11					83
							101	3	12	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	201	1	3191	2	Y	6					57
							239	3	7	9							
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	231	1	6338	2	Y	10	46	7			21
							628	3	11	9							
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	224	1	5581	2	Y	6					27
							718	3	7	9							
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	236	1	5630	2	Y	8					35
							720	3	9	9							
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	251	1	5606	2	Y	8					43
							321	3	9	9							
05	5828	X	4068	-0-	-1760	-0-	216	1	3592	2	Y	11					54
							248	3	12	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	143	1	2674	2	Y	62	91	1			23
							199	3	68	9							
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	154	1	3574	2	Y	114	93	1			44
							356	3	125	9							
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	136	1	3474	2	Y	52					96
							446	3	57	9							
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	174	1	4799	2	Y	43	89	1			50
							611	3	47	9							
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3142	2	Y	56					106
							181	3	62	9							
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3851	2	Y	89	95	1			100
							262	3	98	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	104	1	2821	2	Y	20					28
							206	3	22	9							
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	128	1	4431	2	Y	11	35	1			4
							436	3	12	9							
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	99	1	2676	2	Y	16					20
							343	3	18	9							
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	9					29
							510	3	10	9							
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	Y	4	21	1			12
							110	3	4	9							
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	112	1	3696	2	Y	15					27
							248	3	17	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	181	1	1055	2	Y	26					90
							87	3	29	9							
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	346	1	951	2	Y	22	32	1			80
							124	3	24	9							
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	270	1	651	2	Y	10					90
							114	3	11	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	410	1	1003	2	Y	10	44	1			56
							174	3	11	9							
04	T. A.		2480	-0-	2480	2480	326	1	1986	2	Y	37	31	1			62
							127	3	41	9							
05	T. A.		1896	-0-	1896	4376	310	1	1447	2	Y	23	30	1			55
							114	3	25	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	80	1	4013	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	87	1	4143	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	69	1	3270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	72	1	3732	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	62	1	3562	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	73	1	3749	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	59	1	2977	2	Y	147	147	0			7
							162	9									
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1	2801	2	Y	146	141	0			12
							161	9									
02	2296	X	2139	-0-	-157	-0-	41	1	1960	2	Y	125	120	0			17
							138	9									
03	2542	X	809	-0-	-1733	-0-	13	1	654	2	Y	129	137	0			9
							142	9									
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	40	1	2299	2	Y	139	130	0			18
							153	9									
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	69	1	3543	2	Y	127	132	0			13
							140	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	119	1	5987	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	122	1	5799	2	Y	83	80	0			7
							91	9									
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	102	1	4845	2	Y	72	69	0			10
							79	9									
03	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	102	1	5327	2	Y	74	79	0			5
							81	9									
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	89	1	5099	2	Y	79	74	0			10
							87	9									
*05	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	106	1	5427	2	Y	73	75	0			8
							80	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	109	1	5475	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	92	1	4340	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	109	1	5163	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	895	1	46689	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	41376	X	41376	-0-	-0-	-0-	713	1	40653	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	598	1	30524	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	46	1	2332	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	49	1	2345	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	2296	N	1423	-0-	-873	-0-	29	1	1393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	37	1	1910	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2400	N	1611	-0-	-789	-0-	28	1	1582	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	2728	N	2177	-0-	-551	-0-	42	1	2134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	125	1	3186	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	113	1	3016	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	131	1	3145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	137	1	3255	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	120	1	3352	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	342	-0-	-309	-0-	7	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	428	-0-	-440	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3462	-0-	362	362	65	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	45823	-0-	42823	43185	790	1	45033	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	27595	-0-	24495	67680	530	1	27065	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	90	1	2310	2	Y	177	176	0			9
							195	9									
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2220	2	Y	177	171	0			15
							195	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	1857	2	Y	153	147	0			21
							168	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	87	1	2104	2	Y	158	168	0			11
							174	9									
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	75	1	1782	2	Y	169	158	0			22
							186	9									
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	2	Y	155	161	0			16
							171	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

12	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

12	5859	X	4656	-0-	-1203	-0-	173	1	4442	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
01	5518	X	4760	-0-	-758	-0-	178	1	4541	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
02	4844	X	3045	-0-	-1799	-0-	109	1	2901	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
03	4712	X	3705	-0-	-1007	-0-	146	1	3523	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	189	1	4488	2	Y	35	33	0			4
							39	9									
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	161	1	4497	2	Y	32	33	0			3
							35	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	152	1	7640	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
01	10323	X	7935	-0-	-2388	-0-	162	1	7683	2	Y	82	79	0			7
							90	9									
02	7616	X	6290	-0-	-1326	-0-	128	1	6085	2	Y	70	68	0			9
							77	9									
03	8432	X	7341	-0-	-1091	-0-	137	1	7124	2	Y	73	77	0			5
							80	9									
04	8160	X	6621	-0-	-1539	-0-	113	1	6422	2	Y	78	73	0			10
							86	9									
*05	10323	X	7867	-0-	-2456	-0-	150	1	7638	2	Y	72	74	0			8
							79	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	339	-0-	-95	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		6015	-0-	6015	6015	115	1	5855	2	Y	41	37	0			4
							45	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2647	2	Y	162	161	0			8
							178	9									
01	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	88	1	2242	2	Y	159	154	0			13
							175	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	2	Y	137	132	0			18
							151	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3672	2	Y	143	151	0			10
							157	9									
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145	1	3435	2	Y	151	142	0			19
							166	9									
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	116	1	3246	2	Y	141	145	0			15
							155	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	60	1	3027	2	Y	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	62	1	2923	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2138	-0-	-102	-0-	44	1	2094	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1922	-0-	-558	-0-	36	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	111	1	2838	2	Y	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	111	1	2837	2	Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	2	Y	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	110	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*05	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	90	1	2531	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	43	1	2166	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	48	1	2277	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	37	1	1773	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	35	1	1803	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	2340	N	1579	-0-	-761	-0-	27	1	1543	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	2883	X	1674	-0-	-1209	-0-	32	1	1634	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4432	-0-	-931	-0-	163	1	4168	2	Y	92	92	0			4
							101	9									
01	5363	X	4136	-0-	-1227	-0-	152	1	3883	2	Y	92	88	0			8
							101	9									
02	4676	X	3879	-0-	-797	-0-	137	1	3656	2	Y	78	75	0			11
							86	9									
03	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	155	1	3741	2	Y	81	86	0			6
							89	9									
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	180	1	4265	2	Y	86	81	0			11
							95	9									
*05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	136	1	3803	2	Y	79	82	0			8
							87	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	62	1	3127	2	Y	130	130	0			6
							143	9									
01	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	66	1	3117	2	Y	129	124	0			11
							142	9									
02	3024	X	2627	-0-	-397	-0-	52	1	2454	2	Y	110	106	0			15
							121	9									
03	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	53	1	2746	2	Y	114	121	0			8
							125	9									
04	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	46	1	2625	2	Y	122	114	0			16
							134	9									
*05	3441	X	2952	-0-	-489	-0-	54	1	2775	2	Y	112	116	0			12
							123	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	237	1	6060	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	222	1	5665	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	5740	X	4407	-0-	-1333	-0-	158	1	4224	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	6355	X	5436	-0-	-919	-0-	216	1	5194	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	6150	X	5817	-0-	-333	-0-	234	1	5555	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
*05	6324	X	4627	-0-	-1697	-0-	159	1	4443	2	Y	23	24	0			2
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	19	1	460	2	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	21 28	1 9	1040	2	Y	25	25	0			1
01	1953	N	921	-0-	-1032	-0-	18 28	1 9	875	2	Y	25	24	0			2
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	16 23	1 9	763	2	Y	21	20	0			3
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	19 24	1 9	989	2	Y	22	23	0			2
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	940	2	Y	23	22	0			3
*05	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	20 23	1 9	1032	2	Y	21	22	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

12	2697	X	2101	-0-	-596	-0-	41	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	63	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	56	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	55	1	3125	2	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985

12	372	N	287	-0-	-85	-0-	6 4	1 9	277	2	Y	4	4	0			-0-
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	5 4	1 9	251	2	Y	4	4	0			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	366	2	Y	3	3	0			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	619	2	Y	4	4	0			-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	965	2	Y	5	4	0			1
*05	806	N	330	-0-	-476	-0-	6 3	1 9	321	2	Y	3	4	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	110	1	5539	2	Y	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	115	1	5432	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4126	-0-	-354	-0-	85	1	4041	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	90	1	4714	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4532	-0-	-268	-0-	78	1	4454	2	Y	-0-					-0-
*05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	89	1	4529	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	1650	-0-	-1078	-0-	32	1	1612	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	2728	X	1506	-0-	-1222	-0-	31	1	1471	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	28	1	1326	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	29	1	1535	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	25	1	1423	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	56	1	2806	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	59	1	2782	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	2268	X	2084	-0-	-184	-0-	43	1	2038	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	50	1	2607	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	40	1	2277	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	40	1	2047	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

12	2511	X	1959	-0-	-552	-0-	1922	2	37	9	N	34					92
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	N	5					97
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	N	11					108
03	1953	X	985	-0-	-968	-0-	985	2			N	-0-					108
04	1200	N	951	-0-	-249	-0-	949	2	2	9	N	2					110
*05	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	1063	2	8	9	N	7					117

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	110	1	2812	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	2380	X	2150	-0-	-230	-0-	77	1	2056	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	2790	N	1658	-0-	-1132	-0-	65	1	1575	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	66	1	1557	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

12	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	591	1	15131	2	Y	-0-					-0-
01	15252	X	15156	-0-	-96	-0-	571	1	14585	2	Y	-0-					-0-
02	14896	X	14844	-0-	-52	-0-	536	1	14308	2	Y	-0-					-0-
03	16337	X	15136	-0-	-1201	-0-	604	1	14532	2	Y	-0-					-0-
04	15810	X	13491	-0-	-2319	-0-	545	1	12946	2	Y	-0-					-0-
*05	15717	X	10190	-0-	-5527	-0-	351	1	9839	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	37	1	991	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	39	1	942	2	Y	31	33	0			2
							34	9									
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	38	1	902	2	Y	33	31	0			4
							36	9									
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	Y	31	32	0			3
							34	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	153	1	7686	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	9734	X	8641	-0-	-1093	-0-	178	1	8420	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	7448	X	5016	-0-	-2432	-0-	103	1	4874	2	Y	35	33	0			5
							39	9									
03	8246	X	6409	-0-	-1837	-0-	120	1	6252	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
04	8700	X	6188	-0-	-2512	-0-	106	1	6040	2	Y	38	35	0			5
							42	9									
*05	9734	X	6729	-0-	-3005	-0-	129	1	6561	2	Y	35	36	0			4
							39	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	188	1	9440	2	Y	158	157	0			8
							174	9									
01	8835	X	8150	-0-	-685	-0-	165	1	7814	2	Y	155	150	0			13
							171	9									
02	7980	X	6482	-0-	-1498	-0-	131	1	6204	2	Y	134	129	0			18
							147	9									
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	189	1	9854	2	Y	139	147	0			10
							153	9									
04	10170	X	9445	-0-	-725	-0-	160	1	9122	2	Y	148	139	0			19
							163	9									
*05	12307	X	10041	-0-	-2266	-0-	190	1	9701	2	Y	136	141	0			14
							150	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	1051	1	26926	2	Y	321	320	0			16
							353	9									
01	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	1005	1	25671	2	Y	316	306	0			26
							348	9									
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	817	1	21839	2	Y	273	262	0			37
							300	9									
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	976	1	23470	2	Y	282	299	0			20
							310	9									
04	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	955	1	22687	2	Y	301	283	0			38
							331	9									
*05	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	868	1	24305	2	Y	278	287	0			29
							306	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1320	2	52	9	N	47					112
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1319	2	55	9	N	50					162
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1405	2	35	9	N	32					194
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	N	35	187	1			42
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	N	18					60
05	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1300	2	8	9	N	7					67

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

12	4743	X	1530	-0-	-3213	-0-	29 41	1 9	1460	2	Y	37	37	0			2
01	5611	X	65	-0-	-5546	-0-	1 40	1 9	24	2	Y	36	35	0			3
02	3836	X	57	-0-	-3779	-0-	23	2	34	9	Y	31	30	0			4
03	4061	X	2048	-0-	-2013	-0-	38 35	1 9	1975	2	Y	32	34	0			2
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	84 37	1 9	4784	2	Y	34	32	0			4
*05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	85 35	1 9	4330	2	Y	32	33	0			3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					114
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					114
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					114
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					114
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					114
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					114

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4085	2	54	9	N	49					119
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4081	2	69	9	N	63					182
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3607	2	65	9	N	59	183	1			58
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3966	2	54	9	N	49					107
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4006	2	55	9	N	50					157
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4189	2	75	9	N	68					225

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	922	2	Y	5	5	0			-0-
01	1426	N	586	-0-	-840	-0-	12 6	1 9	568	2	Y	5	5	0			-0-
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	17 6	1 9	787	2	Y	5	4	0			1
03	961	N	637	-0-	-324	-0-	12 4	1 9	621	2	Y	4	5	0			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	826	2	Y	5	4	0			1
*05	1736	N	915	-0-	-821	-0-	18 3	1 9	894	2	Y	3	4	0			-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	20	1	505	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	15	1	398	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	21	1	506	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	19	1	454	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	18	18	0			2
							20	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					130
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					130
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					130
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					130
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					130
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	188	1	4821	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	5394	X	4465	-0-	-929	-0-	168	1	4295	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	4956	X	4385	-0-	-571	-0-	158	1	4225	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	210	1	5063	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	5310	X	4963	-0-	-347	-0-	200	1	4761	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	171	1	4795	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4940	-0-	4940	14690	96	1	4834	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	19606	X	4916	-0-	-14690	-0-	101	1	4804	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	79	1	3756	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	77	1	4032	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	68	1	3893	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4898	X	4168	-0-	-730	-0-	80	1	4079	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	112	1	2875	2	Y	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	111	1	2825	2	Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	96	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	345	1	8827	2	Y	-0-					-0-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	296	1	7551	2	Y	-0-					-0-
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	214	1	5710	2	Y	-0-					-0-
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	299	1	7186	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	322	1	7649	2	Y	-0-					-0-
*05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	309	1	8646	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	640	-0-	-538	-0-	11	1	575	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	12	1	574	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
02	644	X	585	-0-	-59	-0-	11	1	528	2	Y	42	40	0			6
							46	9									
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	Y	42	45	0			3
							46	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1735	2	Y	46	43	0			6
							51	9									
*05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	27	1	1359	2	Y	42	44	0			4
							46	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	7	1	178	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	594	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

12	21483	X	17345	-0-	-4138	-0-	650	1	16665	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	21483	X	16218	-0-	-5265	-0-	610	1	15578	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	18032	X	15440	-0-	-2592	-0-	556	1	14859	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	19065	X	15987	-0-	-3078	-0-	637	1	15324	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	17820	X	14697	-0-	-3123	-0-	593	1	14076	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
*05	17360	X	13925	-0-	-3435	-0-	479	1	13421	2	Y	23	24	0			2
							25	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	89	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	68	1	1824	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	580	-0-	-1745	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	649	-0-	-1541	-0-	26	1	623	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	199	-0-	-235	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

12	8122	X	7011	-0-	-1111	-0-	136	1	6869	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	8184	X	6208	-0-	-1976	-0-	128	1	6074	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6776	X	4698	-0-	-2078	-0-	97	1	4595	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	7347	X	6295	-0-	-1052	-0-	118	1	6173	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	7110	X	5395	-0-	-1715	-0-	93	1	5295	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*05	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	147	1	7491	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

12	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	92	1	4619	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	4560	-0-	-3345	-0-	94	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3573	-0-	-1355	-0-	74	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	74	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3806	-0-	-1084	-0-	66	1	3740	2	N	-0-					-0-
*05	7657	X	4051	-0-	-3606	-0-	78	1	3973	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	111	1	5604	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	118	1	5579	2	Y	90	87	0			7
							99	9									
02	4368	X	3796	-0-	-572	-0-	77	1	3633	2	Y	78	75	0			10
							86	9									
03	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	83	1	4331	2	Y	81	85	0			6
							89	9									
04	4680	X	3597	-0-	-1083	-0-	60	1	3442	2	Y	86	81	0			11
							95	9									
*05	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	91	1	4620	2	Y	79	82	0			8
							87	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

12	465	N	408	-0-	-57	-0-	6	1	316	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	6	1	307	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	5	1	239	2	Y	67	64	0			9
							74	9									
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	5	1	255	2	Y	69	73	0			5
							76	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	5	1	257	2	Y	73	69	0			9
							80	9									
*05	620	N	307	-0-	-313	-0-	4	1	228	2	Y	68	70	0			7
							75	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

12	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	304	1	7791	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
01	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	291	1	7425	2	Y	46	44	0			4
							51	9									
02	7364	X	6221	-0-	-1143	-0-	223	1	5955	2	Y	39	38	0			5
							43	9									
03	8153	X	7898	-0-	-255	-0-	313	1	7540	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
04	7890	X	7655	-0-	-235	-0-	307	1	7300	2	Y	44	41	0			6
							48	9									
*05	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	268	1	7517	2	Y	40	42	0			4
							44	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	17	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	868	-0-	-651	-0-	18	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	617	-0-	-139	-0-	13	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	15	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	14	1	789	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	19	1	954	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2012	2	131	9	N	119	182	1			323
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2008	2	141	9	N	128	371	1			80
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1774	2	106	9	N	96					176
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1967	2	92	9	N	84	188	1			72
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1901	2	111	9	N	101					173
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					267

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	966	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19	1	909	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	571	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	751	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	744	2	Y	18	18	0			2
							20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	259	-0-	-82	-0-	9	1	238	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	341	X	152	-0-	-189	-0-	5	1	135	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	13	1	337	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	403	X	242	-0-	-161	-0-	9	1	221	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*05	248	X	239	-0-	-9	-0-	8	1	220	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422

12	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	89	1	4487	2	Y	110	110	0			5
							121	9									
01	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	97	1	4579	2	Y	109	105	0			9
							120	9									
02	4676	X	3558	-0-	-1118	-0-	71	1	3384	2	Y	94	90	0			13
							103	9									
03	5084	X	3952	-0-	-1132	-0-	72	1	3773	2	Y	97	103	0			7
							107	9									
04	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	67	1	3835	2	Y	103	97	0			13
							113	9									
*05	6510	X	4311	-0-	-2199	-0-	81	1	4125	2	Y	95	98	0			10
							105	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

12	465	N	343	-0-	-122	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	150	-0-	-470	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	250	-0-	-215	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	962	-0-	-2479	-0-	16	1	782	2	Y	149	149	0			7
							164	9									
01	2635	X	996	-0-	-1639	-0-	17	1	816	2	Y	148	143	0			12
							163	9									
02	1932	X	864	-0-	-1068	-0-	15	1	709	2	Y	127	122	0			17
							140	9									
03	1085	X	973	-0-	-112	-0-	16	1	812	2	Y	132	140	0			9
							145	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	49	1	2773	2	Y	141	132	0			18
							155	9									
*05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	2	Y	130	134	0			14
							143	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	96	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2887	-0-	87	87	104	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2310	-0-	-87	-0-	92	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	2098	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	20	1	987	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1798	N	952	-0-	-846	-0-	20	1	928	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	17	1	813	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	16	1	838	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	15	1	874	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1798	N	895	-0-	-903	-0-	17	1	875	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	87	1	4392	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	92	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	123	1	5835	2	Y	-0-					-0-
03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	158	1	8247	2	Y	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	134	1	7665	2	Y	-0-					-0-
*05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	143	1	7311	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1968	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1965	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3796	-0-	-637	-0-	74	1	3722	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	91	1	4320	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3441	-0-	-563	-0-	71	1	3370	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	72	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	60	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*05	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	67	1	3430	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	101	0			9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	87	0			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	99	0			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	0			13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	95	0			10

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7699	-0-	-1012	-0-	149 51	1 9	7499	2	Y	46	46	0			2
01	8928	X	7415	-0-	-1513	-0-	152 51	1 9	7212	2	Y	46	44	0			4
02	7280	X	5669	-0-	-1611	-0-	116 43	1 9	5510	2	Y	39	38	0			5
03	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	121 45	1 9	6295	2	Y	41	43	0			3
04	7500	X	6196	-0-	-1304	-0-	106 48	1 9	6042	2	Y	44	41	0			6
*05	8928	X	6864	-0-	-2064	-0-	131 43	1 9	6690	2	Y	39	41	0			4

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3435	-0-	-998	-0-	66 45	1 9	3324	2	Y	41	41	0			2
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	93 44	1 9	4428	2	Y	40	39	0			3
02	4004	X	3251	-0-	-753	-0-	66 39	1 9	3146	2	Y	35	33	0			5
03	4433	X	3053	-0-	-1380	-0-	57 40	1 9	2956	2	Y	36	38	0			3
04	4290	X	3263	-0-	-1027	-0-	56 42	1 9	3165	2	Y	38	36	0			5
*05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	64 39	1 9	3245	2	Y	35	36	0			4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	108	1	5418	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	110	1	5231	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	4788	X	4320	-0-	-468	-0-	89	1	4217	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
03	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	93	1	4876	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	81	1	4631	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
*05	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	96	1	4922	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	43	1	2147	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1781	2	Y	52	50	0			7
							57	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	39	1	2041	2	Y	54	57	0			4
							59	9									
04	1980	N	1533	-0-	-447	-0-	25	1	1445	2	Y	57	54	0			7
							63	9									
*05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	40	1	2049	2	Y	53	54	0			6
							58	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3992	-0-	-906	-0-	149	1	3820	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	4898	X	3832	-0-	-1066	-0-	144	1	3665	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	4172	X	4015	-0-	-157	-0-	144	1	3852	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	162	1	3886	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	150	1	3564	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	116	1	3247	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	70	1	3501	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3362	-0-	-885	-0-	69	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1892	-0-	-908	-0-	39	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	32	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	28	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	44	1	2252	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4540	2	63	9	N	57					213
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4304	2	65	9	N	59	190	1			82
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3660	2	63	9	N	57					139
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4452	2	55	9	N	50					189
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4281	2	66	9	N	60	178	1			71
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4132	2	66	9	N	60					131

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6182	-0-	-359	-0-	120	1	6053	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	7998	X	5971	-0-	-2027	-0-	123	1	5838	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	5712	X	4211	-0-	-1501	-0-	87	1	4117	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	6324	X	4774	-0-	-1550	-0-	90	1	4677	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	6030	X	4297	-0-	-1733	-0-	74	1	4214	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	7998	X	4091	-0-	-3907	-0-	78	1	4005	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6787	-0-	-498	-0-	255	1	6532	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6516	-0-	-769	-0-	246	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6224	-0-	-76	-0-	225	1	5999	2	Y	-0-					-0-
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	280	1	6732	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	253	1	5999	2	Y	-0-					-0-
*05	6789	X	6140	-0-	-649	-0-	212	1	5928	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6765	-0-	-241	-0-	6666	2	99	9	Y	90	58	1			111
01	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	6284	2	129	9	Y	117	123	1			105
02	6328	X	6093	-0-	-235	-0-	5948	2	145	9	Y	132	122	1			115
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7021	2	162	9	Y	147	185	1			77
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6494	2	127	9	Y	115	112	1			80
05	6758	X	6673	-0-	-85	-0-	6554	2	119	9	Y	108	91	1			97

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	45	1	2279	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	46	1	2196	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1764	N	1636	-0-	-128	-0-	34	1	1601	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	35	1	1848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	29	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	32	1	1636	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4259	-0-	-1290	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			Y	-0-					-0-
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			Y	-0-					-0-
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10826	2	17	9	Y	15	7	1			8
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	11976	2	125	9	Y	114	42	1			80
*05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13276	2	119	9	Y	108	91	1			97

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	90	1	4525	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
01	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	91	1	4326	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	3892	X	3389	-0-	-503	-0-	69	1	3280	2	Y	36	34	0			5
							40	9									
03	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	73	1	3804	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	63	1	3572	2	Y	39	37	0			5
							43	9									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	69	1	3524	2	Y	36	37	0			4
							40	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	2			Y	-0-					-0-
*05	2541	N	2129	-0-	-412	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	316	1	8090	2	Y	184	184	0			9
							202	9									
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	178	1	4541	2	Y	182	176	0			15
							200	9									
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	173	1	4612	2	Y	157	151	0			21
							173	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	136	1	3280	2	Y	162	172	0			11
							178	9									
04	5070	X	3093	-0-	-1977	-0-	117	1	2785	2	Y	174	163	0			22
							191	9									
*05	5239	X	2958	-0-	-2281	-0-	96	1	2686	2	Y	160	165	0			17
							176	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	99	1	2538	2	Y	126	126	0		6
							139	9								
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	99	1	2540	2	Y	1245	1148	0		103
							1370	9								
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	80	1	2141	2	Y	2093	1915	0		281
							2302	9								
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	96	1	2321	2	Y	2170	2300	0		151
							2387	9								
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	2	Y	2316	2172	0		295
							2548	9								
*05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	2	Y	2136	2206	0		225
							2350	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2657	2	Y	63	63	0		3
							69	9								
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	56	1	2661	2	Y	63	61	0		5
							69	9								
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	1953	2	Y	54	52	0		7
							59	9								
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	Y	56	59	0		4
							62	9								
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	Y	60	56	0		8
							66	9								
*05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	2	Y	55	57	0		6
							61	9								

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

12	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	56	1	2821	2	Y	74	73	0		4
							81	9								
01	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	59	1	2793	2	Y	72	70	0		6
							79	9								
02	3080	X	2454	-0-	-626	-0-	49	1	2337	2	Y	62	60	0		8
							68	9								
03	3410	X	2792	-0-	-618	-0-	51	1	2671	2	Y	64	68	0		4
							70	9								
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	47	1	2683	2	Y	69	64	0		9
							76	9								
*05	3813	X	2929	-0-	-884	-0-	55	1	2805	2	Y	63	65	0		7
							69	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	86	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	916	-0-	-293	-0-	75	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	66	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	869	-0-	-216	-0-	71	1	798	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	208	1	2285	2	Y	65	91	1			110
							72	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	238	1	2520	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	228	1	2450	2	Y	81	92	1			109
							89	9									
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	197	1	2208	2	Y	77	95	1			91
							85	9									
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	159	1	2035	2	Y	80	92	1			79
							88	9									
05	2511	N	2151	-0-	-360	-0-	169	1	1897	2	Y	77	95	1			61
							85	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

12	9796	X	8580	-0-	-1216	-0-	166	1	8367	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
01	10323	X	8139	-0-	-2184	-0-	167	1	7925	2	Y	43	41	0			4
							47	9									
02	8456	X	6631	-0-	-1825	-0-	136	1	6455	2	Y	36	35	0			5
							40	9									
03	9362	X	8025	-0-	-1337	-0-	150	1	7832	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
04	8520	X	7177	-0-	-1343	-0-	123	1	7010	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
*05	10323	X	7797	-0-	-2526	-0-	149	1	7606	2	Y	38	39	0			4
							42	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	87	1	4362	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
01	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	80	1	3796	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
02	3948	X	3195	-0-	-753	-0-	65	1	3100	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	82	1	4283	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	76	1	4321	2	Y	30	28	0			4
							33	9									
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	81	1	4118	2	Y	28	29	0			3
							31	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	189	1	4847	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	172	1	4382	2	Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	163	1	4364	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	193	1	4643	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	177	1	4192	2	Y	-0-					-0-
*05	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	160	1	4476	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

12	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	87	1	2230	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	2635	X	1668	-0-	-967	-0-	62	1	1595	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	2324	X	1822	-0-	-502	-0-	65	1	1749	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2511	X	1899	-0-	-612	-0-	75	1	1815	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1644	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	361	1	3963	2	Y	65	91	1			110
							72	9									
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	394	1	4169	2	Y	96	92	1			114
							106	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	385	1	4136	2	Y	76	88	1			102
							84	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	365	1	4086	2	Y	79	89	1			92
							87	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	472	1	6046	2	Y	77	92	1			77
							85	9									
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	479	1	5378	2	Y	77	93	1			61
							85	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	177	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	205	1	2625	2	Y	55					55
							61	9									
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	175	1	1963	2	Y	21					76
							23	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		2208	-0-	2208	42513	82	1	2102	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	82314	X	39801	-0-	-42513	-0-	1499	1	38278	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
02	58136	X	58136	-0-	-0-	-0-	2097	1	56018	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
03	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	1601	1	38511	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	36960	X	27797	-0-	-9163	-0-	1122	1	26651	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
*05	38192	X	24055	-0-	-14137	-0-	829	1	23205	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6312	-0-	-663	-0-	229	1	5872	2	Y	192	192	0			9
							211	9									
01	6975	X	6040	-0-	-935	-0-	220	1	5610	2	Y	191	184	0			16
							210	9									
02	6272	X	5843	-0-	-429	-0-	204	1	5459	2	Y	164	158	0			22
							180	9									
03	6913	X	6063	-0-	-850	-0-	235	1	5641	2	Y	170	180	0			12
							187	9									
04	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	226	1	5371	2	Y	181	170	0			23
							199	9									
*05	6324	X	5620	-0-	-704	-0-	187	1	5248	2	Y	168	173	0			18
							185	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	99	1	2541	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	96	1	2439	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	2296	N	2109	-0-	-187	-0-	75	1	1994	2	Y	36	34	0			5
							40	9									
03	2542	N	1525	-0-	-1017	-0-	59	1	1425	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	67	1	1599	2	Y	39	37	0			5
							43	9									
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	97	1	2725	2	Y	37	38	0			4
							41	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	1994	-0-	-3524	-0-	166	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	1385	-0-	-2924	-0-	120	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1708	-0-	-224	-0-	145	1	1563	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1573	-0-	-407	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	130	1	1463	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	348	1	8918	2	Y	186	186	0			9
							205	9									
01	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	327	1	8351	2	Y	184	178	0			15
							202	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	272	1	7280	2	Y	159	153	0			21
							175	9									
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	330	1	7940	2	Y	164	174	0			11
							180	9									
04	9600	X	7936	-0-	-1664	-0-	313	1	7429	2	Y	176	165	0			22
							194	9									
*05	9486	X	7616	-0-	-1870	-0-	256	1	7182	2	Y	162	167	0			17
							178	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3302	-0-	202	202	64	1	3229	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3284	X	3082	-0-	-202	-0-	63	1	3009	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	2380	N	1989	-0-	-391	-0-	41	1	1941	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2635	X	1818	-0-	-817	-0-	34	1	1777	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	39	1	2238	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	50	1	2555	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6351	-0-	-531	-0-	236	1	6036	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
01	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	225	1	5747	2	Y	71	68	0			6
							78	9									
02	6216	X	5413	-0-	-803	-0-	193	1	5153	2	Y	61	59	0			8
							67	9									
03	6851	X	5797	-0-	-1054	-0-	229	1	5499	2	Y	63	67	0			4
							69	9									
04	6330	X	5471	-0-	-859	-0-	218	1	5178	2	Y	68	63	0			9
							75	9									
*05	6355	X	4940	-0-	-1415	-0-	168	1	4704	2	Y	62	64	0			7
							68	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	30	-0-	-280	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	131	1	3358	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	121	1	3099	2	Y	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	110	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	133	1	3201	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	129	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	2855	-0-	-648	-0-	98	1	2757	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	209	1	5359	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5068	-0-	-1318	-0-	191	1	4877	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4678	-0-	-810	-0-	169	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	203	1	4883	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4653	-0-	-1107	-0-	188	1	4465	2	Y	-0-					-0-
*05	5580	X	4484	-0-	-1096	-0-	155	1	4329	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	28	1	1419	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	2542	N	1331	-0-	-1211	-0-	27	1	1300	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	2800	N	11053	-0-	8253	8253	228	1	10822	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	3100	N	8916	-0-	5816	14069	168	1	8744	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	6938	-0-	3938	18007	120	1	6815	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	23941	X	5934	-0-	-18007	-0-	114	1	5817	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	0			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	0			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	0			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	35	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	0			4
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	0			3

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	464	1	11886	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
01	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	414	1	10579	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
02	11060	X	9070	-0-	-1990	-0-	326	1	8714	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
03	12245	X	9375	-0-	-2870	-0-	373	1	8971	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
04	11850	X	11428	-0-	-422	-0-	460	1	10935	2	Y	30	28	0			4
							33	9									
*05	12245	X	10274	-0-	-1971	-0-	353	1	9891	2	Y	27	28	0			3
							30	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

12	9455	X	9114	-0-	-341	-0-	342	1	8752	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	9269	X	8944	-0-	-325	-0-	336	1	8587	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	8652	X	7617	-0-	-1035	-0-	274	1	7326	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	348	1	8379	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	344	1	8178	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*05	9114	X	8368	-0-	-746	-0-	288	1	8061	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

12	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	206	1	5272	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
01	6138	X	5522	-0-	-616	-0-	204	1	5199	2	Y	108	104	0			9
							119	9									
02	5348	X	4816	-0-	-532	-0-	170	1	4545	2	Y	92	89	0			12
							101	9									
03	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	200	1	4810	2	Y	96	101	0			7
							106	9									
04	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	214	1	5089	2	Y	102	96	0			13
							112	9									
*05	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	175	1	4902	2	Y	94	97	0			10
							103	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2496	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	103	1	2628	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2345	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2377	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	84	1	2344	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	61	1	3060	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	57	1	2701	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	52	1	2452	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	52	1	2702	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	46	1	2638	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	54	1	2738	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	295	1	7546	2	Y	-0-					-0-
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	251	1	6422	2	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6481	-0-	-1471	-0-	234	1	6247	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	6920	-0-	-1884	-0-	276	1	6644	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5979	-0-	-1161	-0-	242	1	5737	2	Y	-0-					-0-
*05	7378	X	3276	-0-	-4102	-0-	113	1	3163	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1346	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1298	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	86	1	2195	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	83	1	2107	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	75	1	2009	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	86	1	2057	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	82	1	1945	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	15	15	0			2
							17	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	169	1	4320	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
01	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	159	1	4071	2	Y	43	41	0			4
							47	9									
02	4312	X	4141	-0-	-171	-0-	148	1	3953	2	Y	36	35	0			5
							40	9									
03	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	167	1	4007	2	Y	38	40	0			3
							42	9									
04	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	159	1	3765	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
*05	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	132	1	3691	2	Y	37	38	0			4
							41	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7672	-0-	-481	-0-	147	1	7383	2	Y	129	129	0			6
							142	9									
01	8308	X	6965	-0-	-1343	-0-	141	1	6682	2	Y	129	124	0			11
							142	9									
02	7028	X	4709	-0-	-2319	-0-	95	1	4493	2	Y	110	106	0			15
							121	9									
03	7781	X	6756	-0-	-1025	-0-	125	1	6506	2	Y	114	121	0			8
							125	9									
04	7530	X	5864	-0-	-1666	-0-	99	1	5631	2	Y	122	114	0			16
							134	9									
*05	8308	X	7225	-0-	-1083	-0-	136	1	6966	2	Y	112	116	0			12
							123	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	470	1	12041	2	Y	96	95	0			5
							106	9									
01	12059	X	10988	-0-	-1071	-0-	410	1	10475	2	Y	94	91	0			8
							103	9									
02	11900	X	10568	-0-	-1332	-0-	378	1	10101	2	Y	81	78	0			11
							89	9									
03	13020	X	11314	-0-	-1706	-0-	448	1	10774	2	Y	84	89	0			6
							92	9									
04	12600	X	11524	-0-	-1076	-0-	462	1	10964	2	Y	89	84	0			11
							98	9									
*05	12617	X	10957	-0-	-1660	-0-	375	1	10491	2	Y	83	85	0			9
							91	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	125	1	6287	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
01	7192	X	4893	-0-	-2299	-0-	100	1	4735	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
02	6496	X	4310	-0-	-2186	-0-	88	1	4171	2	Y	46	44	0			6
							51	9									
03	7192	X	4601	-0-	-2591	-0-	86	1	4462	2	Y	48	51	0			3
							53	9									
04	6960	X	4225	-0-	-2735	-0-	72	1	4096	2	Y	52	48	0			7
							57	9									
*05	7192	X	4301	-0-	-2891	-0-	82	1	4167	2	Y	47	49	0			5
							52	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

12	3162	X	74	-0-	-3088	-0-	1	1	56	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
01	812	X	812	-0-	-0-	-0-	16	1	781	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	34	1	1627	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	39	1	2047	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	43	1	2424	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
*05	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	53	1	2730	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	21	22	0			2
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	903	-0-		-3096	-0-		33	1	852	2	Y	16	16	0			1
									18	9									
01	2418	X	836	-0-		-1582	-0-		31	1	788	2	Y	15	15	0			1
									17	9									
02	1624	X	983	-0-		-641	-0-		35	1	933	2	Y	14	13	0			2
									15	9									
03	961	X	858	-0-		-103	-0-		34	1	809	2	Y	14	15	0			1
									15	9									
04	930	X	836	-0-		-94	-0-		33	1	786	2	Y	15	14	0			2
									17	9									
*05	899	X	675	-0-		-224	-0-		23	1	638	2	Y	13	14	0			1
									14	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

12	3751	X	3332	-0-		-419	-0-		3133	2	199	9	N	181	116	1			223
01	3751	X	3372	-0-		-379	-0-		3116	2	256	9	N	233	246	1			210
02	3276	X	2963	-0-		-313	-0-		2674	2	289	9	N	263	243	1			230
03	3627	X	3605	-0-		-22	-0-		3300	2	305	9	N	277	362	1			145
04	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-		3351	2	252	9	N	229	214	1			160
05	3379	X	3233	-0-		-146	-0-		2998	2	235	9	N	214	181	1			193

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

12	3999	X	3178	-0-		-821	-0-		61	1	3058	2	Y	54	54	0			3
									59	9									
01	4185	X	2917	-0-		-1268	-0-		59	1	2800	2	Y	53	52	0			4
									58	9									
02	3332	X	2246	-0-		-1086	-0-		45	1	2150	2	Y	46	44	0			6
									51	9									
03	3317	X	2945	-0-		-372	-0-		54	1	2838	2	Y	48	51	0			3
									53	9									
04	3210	X	2966	-0-		-244	-0-		50	1	2859	2	Y	52	48	0			7
									57	9									
*05	4185	X	3218	-0-		-967	-0-		61	1	3105	2	Y	47	49	0			5
									52	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

12	6417	X	5871	-0-		-546	-0-		217	1	5566	2	Y	80	80	0			4
									88	9									
01	6386	X	5521	-0-		-865	-0-		205	1	5228	2	Y	80	77	0			7
									88	9									
02	5815	X	5815	-0-		-0-	-0-		207	1	5533	2	Y	68	66	0			9
									75	9									
03	6262	X	6243	-0-		-19	-0-		246	1	5919	2	Y	71	75	0			5
									78	9									
04	5910	X	5673	-0-		-237	-0-		226	1	5363	2	Y	76	71	0			10
									84	9									
*05	5859	X	5362	-0-		-497	-0-		182	1	5104	2	Y	69	72	0			7
									76	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

12	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-						Y	241	240	0			12
01	372	X	-0-	-0-		-372	-0-						Y	237	229	0			20
02	252	X	-0-	-0-		-252	-0-						Y	203	196	0			27
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	212	224	0			15
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	226	212	0			29
*05	230	X	230	-0-		-0-	-0-		1	2	229	9	Y	208	215	0			22

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2947	-0-	-1796	-0-	57	1	2882	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	127	1	6041	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	266	1	12585	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	220	1	11495	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	180	1	10258	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	200	1	10200	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

12	3875	X	2687	-0-	-1188	-0-	101	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	167	1	4257	2	Y	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	125	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	135	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2322	-0-	-1548	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	131	1	3680	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	143	1	3675	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3696	-0-	-396	-0-	139	1	3557	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3536	-0-	-76	-0-	128	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	148	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	143	1	3385	2	Y	-0-					-0-
*05	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	119	1	3334	2	Y	-0-					-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	101	1	5099	2	Y	162	161	0			8
							178	9									
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	107	1	5080	2	Y	159	154	0			13
							175	9									
02	4648	X	3866	-0-	-782	-0-	77	1	3638	2	Y	137	132	0			18
							151	9									
03	5146	X	4165	-0-	-981	-0-	75	1	3933	2	Y	143	151	0			10
							157	9									
04	4980	X	3943	-0-	-1037	-0-	65	1	3712	2	Y	151	142	0			19
							166	9									
*05	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	84	1	4309	2	Y	141	145	0			15
							155	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3143	-0-	-1073	-0-	58	1	2935	2	Y	136	135	0			7
							150	9									
01	4495	X	2080	-0-	-2415	-0-	40	1	1894	2	Y	133	129	0			11
							146	9									
02	3416	X	2351	-0-	-1065	-0-	46	1	2178	2	Y	115	111	0			15
							127	9									
03	3441	X	2700	-0-	-741	-0-	48	1	2521	2	Y	119	126	0			8
							131	9									
04	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	35	1	1986	2	Y	127	119	0			16
							140	9									
*05	4495	X	2227	-0-	-2268	-0-	40	1	2058	2	Y	117	121	0			12
							129	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	5439	-0-	-3427	-0-	105	1	5299	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
01	11470	X	5956	-0-	-5514	-0-	122	1	5800	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	213	1	10113	2	Y	26	25	0			4
							29	9									
03	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	211	1	11031	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	178	1	10163	2	Y	29	27	0			4
							32	9									
*05	11470	X	10685	-0-	-785	-0-	205	1	10450	2	Y	27	28	0			3
							30	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	3193	-0-	-6789	-0-	62	1	3112	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
01	11966	X	4111	-0-	-7855	-0-	85	1	4007	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	282	1	13359	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	259	1	13498	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	179	1	10218	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
*05	15004	X	11227	-0-	-3777	-0-	215	1	10994	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	14494	-0-	-1626	-0-	278	1	13971	2	Y	223	222	0			11
							245	9									
01	16988	X	14225	-0-	-2763	-0-	289	1	13694	2	Y	220	213	0			18
							242	9									
02	13440	X	11467	-0-	-1973	-0-	233	1	11026	2	Y	189	182	0			25
							208	9									
03	14818	X	12789	-0-	-2029	-0-	237	1	12335	2	Y	197	208	0			14
							217	9									
04	14310	X	11847	-0-	-2463	-0-	200	1	11417	2	Y	209	196	0			27
							230	9									
*05	16988	X	12542	-0-	-4446	-0-	237	1	12094	2	Y	192	199	0			20
							211	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	47	1	2381	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	47	1	2213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	47	1	2382	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	176	1	8861	2	Y	113	113	0			5
							124	9									
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	175	1	8316	2	Y	112	108	0			9
							123	9									
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	115	1	5455	2	Y	96	92	0			13
							106	9									
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	116	1	6028	2	Y	99	105	0			7
							109	9									
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	86	1	4895	2	Y	106	99	0			14
							117	9									
*05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	126	1	6417	2	Y	97	101	0			10
							107	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11562	-0-	-869	-0-	225	1	11298	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
01	13485	X	11758	-0-	-1727	-0-	242	1	11479	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
02	10696	X	9656	-0-	-1040	-0-	199	1	9425	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
03	11842	X	10459	-0-	-1383	-0-	196	1	10230	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
04	11850	X	9359	-0-	-2491	-0-	161	1	9162	2	Y	33	31	0			4
							36	9									
*05	13485	X	9841	-0-	-3644	-0-	188	1	9620	2	Y	30	31	0			3
							33	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9487	-0-	-1270	-0-	184	1	9257	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	11098	X	9757	-0-	-1341	-0-	201	1	9511	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	8652	X	7569	-0-	-1083	-0-	156	1	7373	2	Y	36	34	0			5
							40	9									
03	9486	X	8185	-0-	-1301	-0-	153	1	7991	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	9840	X	7734	-0-	-2106	-0-	133	1	7558	2	Y	39	37	0			5
							43	9									
*05	11098	X	8413	-0-	-2685	-0-	161	1	8211	2	Y	37	38	0			4
							41	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2393	2	94	9	Y	85					205
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	2	35	9	Y	32	182	1			55
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2205	2	77	9	Y	70					125
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2441	2	61	9	Y	55					180
04	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2417	2	37	9	Y	34	188	1			26
05	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2380	2	56	9	Y	51					77

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

12	24676	X	19527	-0-	-5149	-0-	380	1	19122	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	25172	X	16529	-0-	-8643	-0-	341	1	16163	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
02	20468	X	9339	-0-	-11129	-0-	193	1	9124	2	Y	20	19	0			3
							22	9									
03	20987	X	13904	-0-	-7083	-0-	261	1	13622	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
04	18900	X	14400	-0-	-4500	-0-	248	1	14128	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
*05	20181	X	14354	-0-	-5827	-0-	275	1	14058	2	Y	19	20	0			2
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

12	4309	X	1842	-0-	-2467	-0-	33	1	1640	2	Y	154	154	0			7
							169	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	139	1	6606	2	Y	153	147	0			13
							168	9									
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	107	1	5092	2	Y	131	126	0			18
							144	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	100	1	5230	2	Y	135	144	0			9
							149	9									
04	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	84	1	4768	2	Y	145	136	0			18
							160	9									
*05	6014	X	4836	-0-	-1178	-0-	90	1	4599	2	Y	134	138	0			14
							147	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	6358	-0-		-5453	-0-	123 35	1 9	6200	2	Y	32	32	0			2
01	11904	X	6102	-0-		-5802	-0-	125 35	1 9	5942	2	Y	32	31	0			3
02	7952	X	4692	-0-		-3260	-0-	96 31	1 9	4565	2	Y	28	27	0			4
03	7719	X	4241	-0-		-3478	-0-	79 31	1 9	4131	2	Y	28	30	0			2
04	7504	X	7504	-0-		-0-	-0-	129 34	1 9	7341	2	Y	31	29	0			4
*05	10106	X	7155	-0-		-2951	-0-	137 31	1 9	6987	2	Y	28	29	0			3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8385	-0-		-450	-0-	159 229	1 9	7997	2	Y	208	208	0			10
01	8835	X	8251	-0-		-584	-0-	166 227	1 9	7858	2	Y	206	199	0			17
02	7784	X	6873	-0-		-911	-0-	138 195	1 9	6540	2	Y	177	170	0			24
03	8618	X	7394	-0-		-1224	-0-	135 201	1 9	7058	2	Y	183	194	0			13
04	8310	X	7238	-0-		-1072	-0-	121 216	1 9	6901	2	Y	196	184	0			25
*05	8835	X	8076	-0-		-759	-0-	151 199	1 9	7726	2	Y	181	187	0			19

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	10668	-0-		-5452	-0-	398 80	1 9	10190	2	Y	73	72	0			4
01	16120	X	14045	-0-		-2075	-0-	526 78	1 9	13441	2	Y	71	69	0			6
02	13496	X	12860	-0-		-636	-0-	462 67	1 9	12331	2	Y	61	59	0			8
03	14818	X	14132	-0-		-686	-0-	561 69	1 9	13502	2	Y	63	67	0			4
04	13620	X	12873	-0-		-747	-0-	517 76	1 9	12280	2	Y	69	64	0			9
*05	13485	X	8922	-0-		-4563	-0-	305 69	1 9	8548	2	Y	63	65	0			7

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	165 7	1 9	4216	2	Y	6	6	0			-0-
01	4309	X	4231	-0-		-78	-0-	159 8	1 9	4064	2	Y	7	6	0			1
02	3892	X	3471	-0-		-421	-0-	125 6	1 9	3340	2	Y	5	5	0			1
03	4309	X	3044	-0-		-1265	-0-	121 6	1 9	2917	2	Y	5	6	0			-0-
04	4170	X	3842	-0-		-328	-0-	155 8	1 9	3679	2	Y	7	6	0			1
*05	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	165 7	1 9	4631	2	Y	6	6	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	15695	-0-	-4889	-0-	588	1	15065	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
01	20584	X	13405	-0-	-7179	-0-	504	1	12859	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
02	18592	X	15422	-0-	-3170	-0-	555	1	14832	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
03	20398	X	15865	-0-	-4533	-0-	632	1	15196	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	675	1	16042	2	Y	37	34	0			5
							41	9									
*05	15686	X	14212	-0-	-1474	-0-	489	1	13687	2	Y	33	34	0			4
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	597	1	30026	2	Y	274	274	0			13
							301	9									
01	26908	X	25626	-0-	-1282	-0-	523	1	24804	2	Y	272	262	0			23
							299	9									
02	24304	X	1985	-0-	-22319	-0-	36	1	1694	2	Y	232	224	0			31
							255	9									
03	36743	X	36743	-0-	-0-	-0-	686	1	35791	2	Y	242	256	0			17
							266	9									
04	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	528	1	30077	2	Y	258	242	0			33
							284	9									
*05	28934	X	28934	-0-	-0-	-0-	551	1	28121	2	Y	238	246	0			25
							262	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	105	1	2688	2	Y	-0-					-0-
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	113	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	94	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	143	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	107	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	90	1	2511	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3237	-0-	-1010	-0-	3206	2	31	9	N	28					168
01	4185	X	3227	-0-	-958	-0-	3186	2	41	9	N	37					205
02	3444	X	2738	-0-	-706	-0-	2697	2	41	9	N	37					242
03	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3156	2	39	9	N	35					277
04	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3076	2	36	9	N	33	180	1			130
05	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	2646	2	41	9	N	37					167

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1135	1	29089	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	28396	X	27914	-0-	-482	-0-	1052	1	26851	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	971	1	25935	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	28396	X	25938	-0-	-2458	-0-	1035	1	24894	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	27480	X	24633	-0-	-2847	-0-	995	1	23629	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	1127	1	31559	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

12	9176	X	9042	-0-	-134	-0-	173	1	8714	2	Y	141	140	0			7
							155	9									
01	11470	X	8771	-0-	-2699	-0-	178	1	8440	2	Y	139	134	0			12
							153	9									
02	8708	X	6355	-0-	-2353	-0-	129	1	6095	2	Y	119	115	0			16
							131	9									
03	9641	X	6588	-0-	-3053	-0-	121	1	6331	2	Y	124	131	0			9
							136	9									
04	8820	X	6425	-0-	-2395	-0-	108	1	6172	2	Y	132	124	0			17
							145	9									
*05	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	129	1	6601	2	Y	122	126	0			13
							134	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132

12	24831	X	22035	-0-	-2796	-0-	427	1	21496	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
01	24831	X	23040	-0-	-1791	-0-	475	1	22514	2	Y	46	47	0			4
							51	9									
02	22428	X	17165	-0-	-5263	-0-	355	1	16810	2	Y	-0-	4	0			-0-
03	22971	X	12209	-0-	-10762	-0-	230	1	11979	2	Y	-0-					-0-
04	23670	X	11259	-0-	-12411	-0-	194	1	11065	2	Y	-0-					-0-
*05	29047	X	22587	-0-	-6460	-0-	525	1	22062	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

12	15810	X	14064	-0-	-1746	-0-	528	1	13536	2	Y	-0-					-0-
01	15810	X	13033	-0-	-2777	-0-	491	1	12542	2	Y	-0-					-0-
02	14448	X	8667	-0-	-5781	-0-	313	1	8354	2	Y	-0-					-0-
03	15345	X	12508	-0-	-2837	-0-	499	1	12009	2	Y	-0-					-0-
04	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	685	1	16264	2	Y	-0-					-0-
*05	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	525	1	14710	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

12	51367	X	50184	-0-	-1183	-0-	1877	1	48097	2	Y	191	191	0			9
							210	9									
01	51367	X	47061	-0-	-4306	-0-	1766	1	45087	2	Y	189	182	0			16
							208	9									
02	46396	X	35475	-0-	-10921	-0-	1273	1	34024	2	Y	162	156	0			22
							178	9									
03	51367	X	46581	-0-	-4786	-0-	1851	1	44536	2	Y	176	186	0			12
							194	9									
04	49710	X	47001	-0-	-2709	-0-	1888	1	44836	2	Y	252	232	0			32
							277	9									
*05	50189	X	43390	-0-	-6799	-0-	1487	1	41648	2	Y	232	240	0			24
							255	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	1077 1451	1 9	27589	2	Y	1319	1316	0			64
01	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	989 1433	1 9	25244	2	Y	1303	1259	0			108
02	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	424 1232	1 9	20108	2	Y	1120	1077	0			151
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	466 1163	1 9	24314	2	Y	1057	1134	0			74
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	473 416	1 9	26961	2	Y	378	404	0			48
*05	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	511 385	1 9	26074	2	Y	350	361	0			37

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11876 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	16 298	1 9	807	2	Y	271	271	0			13
01	1612	X	1121	-0-	-491	-0-	17 295	1 9	809	2	Y	268	259	0			22
02	1148	X	831	-0-	-317	-0-	12 254	1 9	565	2	Y	231	222	0			31
03	1271	X	881	-0-	-390	-0-	12 263	1 9	606	2	Y	239	253	0			17
04	1230	X	954	-0-	-276	-0-	12 281	1 9	661	2	Y	255	239	0			33
*05	1519	X	869	-0-	-650	-0-	12 259	1 9	598	2	Y	235	243	0			25

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104501	X	88983	-0-	-15518	-0-	1706 1428	1 9	85849	2	N	1298	1295	0			63
01	110236	X	81585	-0-	-28651	-0-	1656 1410	1 9	78519	2	N	1282	1239	0			106
02	82992	X	66358	-0-	-16634	-0-	1346 1213	1 9	63799	2	N	1103	1061	0			148
03	88970	X	58212	-0-	-30758	-0-	1071 1257	1 9	55884	2	N	1143	1212	0			79
04	86100	X	52160	-0-	-33940	-0-	876 1343	1 9	49941	2	N	1221	1144	0			156
*05	110236	X	73539	-0-	-36697	-0-	2380 1236	1 9	69923	2	N	1124	1162	0			118

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	571	569	0	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	563	544	0	47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	466	0	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	502	532	0	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	535	502	0	68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	494	510	0	52

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069		1698	-0-	-1371 B	36312	250	1	1429	2	Y	17					249
							19	9									
01	0		2032	-0-	2032 B	38344	284	1	1735	2	Y	12					261
							13	9									
02	1464		1622	-0-	158 B	38502	321	1	1282	2	Y	17					278
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38502																	
03	0		2242	-0-	2242 B	40744	319	1	1906	2	Y	15					293
							17	9									
*04	2900	N	1848	-0-	-1052 B	39692	263	1	1572	2	Y	12					305
							13	9									
*05	3100	N	1936	-0-	-1164 B	38528	293	1	1632	2	Y	10					315
							11	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

12	1818	N	811	-0-	-1007 B	-0-	121	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	137	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	155	1	619	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	154	1	921	2	Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	127	1	759	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	142	1	788	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	180	1			222
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	177	1			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	704	-0-	-195 B	-0-	104	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	119	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	135	1	537	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	134	1	800	2	Y	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	110	1	660	2	Y	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	123	1	685	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	49	1	541	2	N	-0-	8	1			17
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	47	1	536	2	N	-0-	3	1			14
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	41	1	504	2	N	-0-	3	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	39	1	443	2	N	-0-					11
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	38	1	413	2	N	1	1	1			11
						1	9									
*05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	1			10

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	N	-0-					85
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					85
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	2	N	-0-					85
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	2	N	-0-					85
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	N	-0-	1	1			84
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	2	N	-0-					84

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

12	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	234	1	1341	2	Y	2					37
							2	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	267	1	1628	2	Y	1					38
							1	9									
02	1848	N	1507	-0-	-341	-0-	301	1	1203	2	Y	3					41
							3	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	Y	3					44
							3	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	247	1	1475	2	Y	3					47
							3	9									
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	275	1	1532	2	Y	1					48
							1	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3599	-0-	499	499	300	1	3299	2	N	-0-					
01	3062	N	2563	-0-	-499	-0-	205	1	2357	2	N	1	1	1			70
							1	9									
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	204	1	2515	2	N	-0-	1	1			69
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	444	1	5003	2	N	1					70
							1	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	548	1	6028	2	N	-0-	1	1			69
*05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	633	1	5728	2	N	2	1	1			70
							2	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

12	434 N	356	-0-	-78	-0-	37	1	319	2	N	-0-					-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	48	1	443	2	N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-					-0-
05	465 N	112	-0-	-353	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	218	1	2400	2	N	1	1	8			129
							1	9									
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2108	2	N	1	2	1			128
							1	9									
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1932	2	N	2	1	1	1	8	128
							2	9									
03	2232	X	602	-0-	-1630	-0-	49	1	553	2	N	-0-					128
04	2160	X	108	-0-	-2052	-0-	9	1	99	2	N	-0-	1	1			127
05	2232	N	66	-0-	-2166	-0-	7	1	59	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39	181	1	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

12	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-					60
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	31	1	355	2	N	-0-					60
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	19	1	238	2	N	-0-					60
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	16	1	175	2	N	-0-					60
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	19	1	206	2	N	-0-					60
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	51	3	8			156
							56	9									
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	34	1	395	2	N	54	185	1	4	8	21
							59	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	457	2	N	16	4	8			33
							18	9									
03	589	N	317	-0-	-272	-0-	24	1	270	2	N	21	1	8			53
							23	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	N	42	3	8			92
							46	9									
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	34	1	311	2	N	93	1	8			184
							102	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	507 4	1 9	5576	2	N	4	181	1	2	8	34
01	6045	X	5806	-0-	-239	-0-	464 8	1 9	5334	2	N	7	1	1	3	8	37
02	5460	X	4115	-0-	-1345	-0-	307 22	1 9	3786	2	N	20	3	1	3	8	51
03	6045	X	5748	-0-	-297	-0-	468 7	1 9	5273	2	N	6	1	8			56
04	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	452 67	1 9	4970	2	N	61	3	1	2	8	112
05	6045	X	4500	-0-	-1545	-0-	443 47	1 9	4010	2	N	43	1	1	1	8	153

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	99 69	1 9	1092	2	N	63	1	1	19	8	173
01	1829	N	1209	-0-	-620	-0-	93 48	1 9	1068	2	N	44	2	1	25	8	190
02	1568	N	628	-0-	-940	-0-	45 28	1 9	555	2	N	25	3	1	20	8	192
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	83 20	1 9	930	2	N	18	2	1	5	8	203
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	153 32	1 9	1682	2	N	29	184	1	14	8	34
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130 20	1 9	1175	2	N	18	2	1	5	8	45

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	559 57	1 9	6144	2	N	52	2	8			202
01	5890	X	4953	-0-	-937	-0-	393 47	1 9	4513	2	N	43	1	1	3	8	241
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	448 42	1 9	5525	2	N	38	184	1	3	8	92
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	529 39	1 9	5958	2	N	35	1	8			126
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	533 50	1 9	5864	2	N	45	3	1	2	8	166
05	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	552 11	1 9	4992	2	N	10	2	1	1	8	173

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	205 61	1 9	2254	2	Y	55					189
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	184 67	1 9	1945	2	Y	61	185	1			65
02	2156	N	1720	-0-	-436	-0-	140 76	1 9	1504	2	Y	69					134
03	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	152 94	1 9	1706	2	Y	85					219
04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	121 98	1 9	1546	2	Y	89	189	1			119
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	167 37	1 9	1876	2	Y	34					153

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	N	-0-					14
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	-0-	1	1			13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-	1	1			12
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					12
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	45	1	406	2	N	-0-					12

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	201 17	1 9	2211	2	N	15	2	1	14	8	171
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179 66	1 9	2059	2	N	60	4	1	16	8	211
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173 65	1 9	2133	2	N	59	186	1	16	8	68
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	141 53	1 9	1584	2	N	48	5	1	4	8	107
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	185 64	1 9	2031	2	N	58	10	1	12	8	143
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	181 123	1 9	1640	2	N	112	193	1	4	8	58

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	834 26	1 9	9166	2	N	24	2	8			71
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	746 12	1 9	8573	2	N	11	2	1	3	8	77
02	7896	X	3914	-0-	-3982	-0-	292 19	1 9	3603	2	N	17	5	1	3	8	86
03	8742	X	8572	-0-	-170	-0-	696 47	1 9	7829	2	N	43	1	8			128
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	746 13	1 9	8212	2	N	12	5	1	2	8	133
05	8742	X	6466	-0-	-2276	-0-	643 4	1 9	5819	2	N	4	2	1	1	8	134

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	419	1	4610	2	N	147	2	1	40	8	197
						162	9									
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	361	1	4151	2	N	218	180	1	53	8	182
						240	9									
02	3808 X	2611	-0-	-1197	-0-	183	1	2259	2	N	154	187	1	42	8	107
						169	9									
03	4216 X	3553	-0-	-663	-0-	275	1	3094	2	N	167	188	1	10	8	76
						184	9									
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	344	1	3783	2	N	146	8	1	31	8	183
						161	9									
05	4216 X	3834	-0-	-382	-0-	376	1	3401	2	N	52	4	1	10	8	221
						57	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	937	2	N	43	188	1	3	8	59
							47	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	31	4	1	4	8	82
							34	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	N	29	6	1	3	8	102
							32	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	80	4	1	1	8	177
							88	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	896	2	N	107	193	1	2	8	89
							118	9									
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	32	4	1	1	8	116
							35	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1147	1	8479	2	Y	103	90	1			93
							113	9									
01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1030	1	8191	2	Y	126	165	1			54
							139	9									
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	724	1	6754	2	Y	136	127	1			63
							150	9									
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	876	1	8510	2	Y	161	112	1			112
							177	9									
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	843	1	8051	2	Y	157	170	1			99
							173	9									
*05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	805	1	8480	2	Y	127	165	1			61
							140	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5455	-0-	-528	-0-	639	1	4725	2	Y	83	83	1			44
							91	9									
01	5983	X	5163	-0-	-820	-0-	568	1	4520	2	Y	68	66	1			46
							75	9									
02	5404	X	4527	-0-	-877	-0-	430	1	4014	2	Y	75	52	1			69
							83	9									
*03	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	490	1	4764	2	Y	84	112	1			41
							92	9									
*04	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	472	1	4504	2	Y	77	65	1			53
							85	9									
05	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	452	1	4763	2	Y	72	77	1			48
							79	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	1	4	1			2
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11911	-0-	-1419	-0-	1402 143	1 9	10366	2	Y	130	131	1			69
01	13330	X	11314	-0-	-2016	-0-	1250 117	1 9	9947	2	Y	106	103	1			72
02	12040	X	9413	-0-	-2627	-0-	899 127	1 9	8387	2	Y	115	81	1			106
*03	11966	X	11509	-0-	-457	-0-	1061 145	1 9	10303	2	Y	132	173	1			65
*04	11520	X	10885	-0-	-635	-0-	1019 133	1 9	9733	2	Y	121	102	1			84
05	11904	X	11101	-0-	-803	-0-	952 125	1 9	10024	2	Y	114	122	1			76

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	111	1	5739	2	Y	65	80	1			33
							72	9									
01	6448	X	5311	-0-	-1137	-0-	98	1	5159	2	Y	49	40	1			42
							54	9									
02	5824	X	4361	-0-	-1463	-0-	82	1	4213	2	Y	60	44	1			58
							66	9									
*03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	112	1	5821	2	Y	67	92	1			33
							74	9									
*04	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	67	1	4503	2	Y	59	52	1			40
							65	9									
05	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	68	1	5019	2	Y	62	50	1			52
							68	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	733	1	5418	2	Y	168	167	1			89
							185	9									
01	5022	X	187	-0-	-4835	-0-	4	1	30	2	Y	139	134	1			94
							153	9									
02	4536	X	61	-0-	-4475	-0-	2	1	18	2	Y	37	92	1			39
							41	9									
*03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	678	1	6582	2	Y	169	134	1			74
							186	9									
*04	4860	X	15	-0-	-4845	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	47	1			27
05	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	416	1	4382	2	Y	79	72	1			34
							87	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	3871	-0-	-9986	-0-	322	1	3541	2	N	7	1	8			121
							8	9									
01	13857	X	5334	-0-	-8523	-0-	427	1	4903	2	N	4	2	1	2	8	121
							4	9									
02	12236	X	3741	-0-	-8495	-0-	279	1	3433	2	N	26	5	1	1	8	141
							29	9									
03	11191	X	3611	-0-	-7580	-0-	293	1	3295	2	N	21					162
							23	9									
04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	331	1	3646	2	N	12	6	1	1	8	167
							13	9									
05	5332	X	3233	-0-	-2099	-0-	321	1	2908	2	N	4	3	1			168
							4	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	9	2	1	2	8	197
							10	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	20	188	1	3	8	26
							22	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	67	5	1	2	8	86
							74	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	8	4	1	1	8	89
							9	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	7	7	1	2	8	87
							8	9									
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1048	2	N	6	4	1	1	8	88
							7	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1329	2	N	77	16	8			156
							85	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	63	18	8			201
							69	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	131	184	1	13	8	135
							144	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	894	2	N	64	3	8			196
							70	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	815	2	N	89	184	1	10	8	91
							98	9									
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	941	2	N	42	3	8			130
							46	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

12	11501	X	1659	-0-	-9842	-0-	178 1 167 9	1314	2	Y	152	155	1				154
01	11501	X	8188	-0-	-3313	-0-	883 1 281 9	7024	2	Y	255	298	1				111
02	10388	X	9166	-0-	-1222	-0-	859 1 295 9	8012	2	Y	268	247	1				132
03	9455	X	4255	-0-	-5200	-0-	381 1 176 9	3698	2	Y	160	206	1				86
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	938 1 254 9	8957	2	Y	231	162	1				155
*05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	906 1 296 9	9544	2	Y	269	299	1				125

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	1541	-0-	-2241	-0-	174	1	1284	2	Y	75	30	1			56
							83	9									
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	651	1	5183	2	Y	102	115	1			43
							112	9									
02	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	1156	1	10782	2	Y	112	103	1			52
							123	9									
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	1180	1	11467	2	Y	130	91	1			91
							143	9									
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	1062	1	10141	2	Y	127	138	1			80
							140	9									
*05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	937	1	9866	2	Y	104	134	1			50
							114	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		988	-0-	988	3824	102	1	865	2	N	19	17	1			37
							21	9									
01	4861		831	-0-	-4030	-0-	87	1	719	2	N	23	21	1			39
							25	9									
02	846		773	-0-	-73	-0-	87	1	668	2	N	16	16	1			39
							18	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	757	2	N	13	12	1			40
							14	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	67	1	634	2	N	17	16	1			41
							19	9									
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	851	2	N	16	16	1			41
							18	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	12	1	102	2	N	-0-					8
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					8
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					8
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					8
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-					2
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-					2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	N	-0-					2
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	8	1	72	2	N	-0-					2
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	4	1	38	2	N	-0-					2
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1977	-0-	-627	-0-	208	1	1769	2	N	-0-					134
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	163	1	1358	2	N	5					139
							6	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	204	1	1556	2	N	-0-					139
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1882	2	N	3					142
							3	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	219	1	2072	2	N	26					168
							29	9									
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	231	1	2288	2	N	7					175
							8	9									

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	5385	2	N	2	1 8				232
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	634 3	1 9	7287	2	N	3	1 1		2 8		232
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	7121	2	N	3	3 1		1 8		231
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	572 1	1 9	6433	2	N	1					232
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	591 4	1 9	6498	2	N	4	3 1		1 8		232
05	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	618 2	1 9	5596	2	N	2	2 1				232

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	311	1	3418	2	N	8					69
							9	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	328	1	3767	2	N	3					72
							3	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	306	1	3775	2	N	8					80
							9	9									
03	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	290	1	3270	2	N	17					97
							19	9									
04	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	280	1	3085	2	N	1					98
							1	9									
05	4092	X	3028	-0-	-1064	-0-	301	1	2724	2	N	3					101
							3	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					62
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	70	1	804	2	N	-0-					62
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	N	-0-					62
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	N	-0-					62
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	59	1	645	2	N	-0-					62
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	71	1	642	2	N	-0-					62

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2	8	80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1	3	8	80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2	8	81
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	3	1	1	8	78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

12	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	1	2	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	3	3	8			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					108
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	2	N	1	18	1			91
							1	9									
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-					91
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-	9	1			82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					82
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					82

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	N	14					200
							15	9									
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	29	1	242	2	N	-0-					200
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	10					210
							11	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	6					216
							7	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	17					233
							19	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	33	1	329	2	N	7					240
							8	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	30	2	N	6	77	1			47
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					47
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	-0-					47
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					47
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					47
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					47

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	199	2	N	3	1	1	1	8	38
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	33 3	1 9	276	2	N	3	1	1	3	8	37
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	34 6	1 9	262	2	N	5	1	1	1	8	40
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	286	2	N	5	1	1	4	8	40
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	290	2	N	2	1	1	1	8	40
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	354	2	N	2	1	1			41

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	111 86	1 9	946	2	N	78	1	8			251
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	115 52	1 9	957	2	N	47	4	8			294
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	115 4	1 9	875	2	N	4	1	8			297
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	119 13	1 9	1095	2	N	12	4	8			305
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112 11	1 9	1059	2	N	10	1	8			314
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119 21	1 9	1180	2	N	19					333

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	497	1	4233	2	N	132	13	1	2	8	251
							145	9									
01	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	543	1	4513	2	N	72	16	1	9	8	298
							79	9									
02	4816	X	4684	-0-	-132	-0-	534	1	4078	2	N	65	187	1	3	8	173
							72	9									
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	555	1	5121	2	N	84	9	1	8	8	240
							92	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	517	1	4898	2	N	108	13	1	2	8	333
							119	9									
*05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	548	1	5425	2	N	102	195	1	1	8	239
							112	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	58	45	1	7	8	85
							64	9									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	198	2	N	62	53	1	9	8	85
							68	9									
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	15	1	118	2	N	55	43	1	7	8	90
							61	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	62	33	1	2	8	117
							68	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	76	44	1	6	8	143
							84	9									
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	47	43	1	2	8	145
							52	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5127	X	3014	-0-	-2113	-0-	315	1	2681	2	N	16	6	1	1	8	68
							18	9									
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	301	1	2501	2	N	9	7	1	2	8	68
							10	9									
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	181	1	1386	2	N	7	6	1	1	8	68
							8	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	270	1	2489	2	N	5	4	1			69
							6	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	229	1	2169	2	N	17	6	1	1	8	79
							19	9									
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	251	1	2490	2	N	8	6	1			81
							9	9									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	589	1	5015	2	N	42	9	1	2	8	165
							46	9									
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	664	1	5518	2	N	56	12	1	13	8	196
							62	9									
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	683	1	5220	2	N	74	9	1	3	8	258
							81	9									
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	690	1	6361	2	N	78	191	1	10	8	135
							86	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	656	1	6208	2	N	81	9	1	2	8	205
							89	9									
*05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	686	1	6796	2	N	30	9	1	1	8	225
							33	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2	8	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	3	8	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	7	1	3	8	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	1	8	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	21

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	308 61	1 9	2621	2	N	55	8	1	2	8	100
01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	329 106	1 9	2732	2	N	96	11	1	14	8	171
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	331 58	1 9	2532	2	N	53	8	1	3	8	213
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	334 51	1 9	3083	2	N	46	191	1	11	8	57
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	290 25	1 9	2747	2	N	23	8	1	2	8	70
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	335 30	1 9	3318	2	N	27	8	1	1	8	88

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	197	2	N	15					225
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24 39	1 9	200	2	N	35	188	1	5	8	67
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	18	1	139	2	N	-0-					67
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-	2	1			65
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-					65
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	259	-0-	259	259	25	1	234	2	N	-0-					3
04	14B2	EXT	151	-0-	151	410	14	1	137	2	N	-0-					3
05	14B2	EXT	109	-0-	109	519	10	1	99	2	N	-0-					3

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	15	6	1			112
							17	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	14	7	1			119
							15	9									
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	19	1	142	2	N	5	5	1			119
							6	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	13	4	1			128
							14	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	39	5	1			162
							43	9									
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	138	2	N	13	5	1			170
							14	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	296	1	2523	2	N	22	123	1	2	8	93
							24	9									
01	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	316	1	2624	2	N	23	18	1	7	8	91
							25	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	348	1	2657	2	N	25	14	1	3	8	99
							28	9									
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	205	1	1894	2	N	16	10	1	8	8	97
							18	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	322	1	3049	2	N	22	13	1	2	8	104
							24	9									
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	354	1	3503	2	N	47	13	1	1	8	137
							52	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			263
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			263
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	183	1	90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			90

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	N	-0-					140
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	561	2	N	-0-					140
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	513	2	N	-0-					140
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	N	-0-					140
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-					140
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	30	45	1			53
							33	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	N	-0-					53
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-					53
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	-0-					53
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	-0-					53
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1056	2	N	-0-					53

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	207	1	1763	2	N	32	1	1	1	8	89
							35	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	195	1	1623	2	N	22	1	1	2	8	108
							24	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1053	2	N	7	1	1	1	8	113
							8	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	148	1	1363	2	N	17					130
							19	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	N	14	1	1	1	8	142
							15	9									
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	N	4	1	1			145
							4	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	N	7	138	1			68
							8	9									
01	589	N	372	-0-	-217	-0-	40	1	332	2	N	-0-					68
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	26	1	197	2	N	-0-					68
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					68
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	-0-					68
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	-0-					68

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	300	1	2555	2	N	44	191	1	3	8	138
							48	9									
01	2573	X	2259	-0-	-314	-0-	236	1	1964	2	N	54	12	1	35	8	145
							59	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	322	1	2460	2	N	56	10	1	3	8	188
							62	9									
03	2573	X	2129	-0-	-444	-0-	206	1	1901	2	N	20	29	1			179
							22	9									
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	269	1	2545	2	N	42	9	1	2	8	210
							46	9									
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	242	1	2401	2	N	14	9	1	1	8	214
							15	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	314	1	2677	2	N	40	6	1	2	8	100
							44	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	348	1	2890	2	N	28	7	1	9	8	112
							31	9									
02	2408	X	362	-0-	-2046	-0-	35	1	268	2	N	54	5	1	3	8	158
							59	9									
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	357	1	3290	2	N	32	4	1	8	8	178
							35	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	334	1	3167	2	N	43	5	1	2	8	214
							47	9									
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3113	2	N	46	189	1	1	8	70
							51	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	223	1	1897	2	N	36	7	1	2	8	236
							40	9									
01	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	181	1	1501	2	N	30	9	1	3	8	254
							33	9									
02	2632	X	70	-0-	-2562	-0-	1	2	69	9	N	63	181	1	3	8	133
03	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	118	1	1091	2	N	30	5	1	1	8	157
							33	9									
04	2550	X	1461	-0-	-1089	-0-	137	1	1295	2	N	26	7	1	2	8	174
							29	9									
05	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	149	1	1478	2	N	25	7	1	1	8	191
							28	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2706	3	Y	31					54
							34	9									
01	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	213	1	2587	3	Y	32	64	1			22
							35	9									
02	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	186	1	2103	3	Y	21					43
							23	9									
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	212	1	2582	3	Y	20					63
							22	9									
04	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	24	1	2456	2	Y	16					79
							18	9									
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	24	1	2420	2	Y	32					111
							35	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	281	1	3522	2	Y	63					108
							69	9									
01	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	286	1	3464	3	Y	64	128	1			44
							70	9									
02	3556	X	3095	-0-	-461	-0-	248	1	2802	3	Y	41					85
							45	9									
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	285	1	3471	3	Y	40					125
							44	9									
04	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	33	1	3370	2	Y	32					157
							35	9									
05	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	32	1	3295	2	Y	63					220
							69	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	99	1	1246	3	N	20					135
							22	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	N	23					158
							25	9									
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	87	1	987	3	N	30					188
							33	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	3	N	30					218
							33	9									
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	11	1	1166	2	N	29					247
							32	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	11	1	1141	2	N	2					249
							2	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF. 11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	547	-0-	-1065	-0-	11	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	71	1	3374	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	344	-0-	-2484	-0-	7	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	47	1	2446	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2365	-0-	-1025	-0-	41	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	883	-0-	-2620	-0-	17	1	866	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	318	1	3501	2	N	81	2	8			113
							89	9									
01	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	270	1	3102	2	N	49	1	1	3	8	158
							54	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	233	1	2874	2	N	71	181	1	3	8	45
							78	9									
03	3596	X	2803	-0-	-793	-0-	227	1	2550	2	N	24	1	8			68
							26	9									
04	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	237	1	2605	2	N	100	1	1	2	8	165
							110	9									
05	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	255	1	2309	2	N	31	1	1	1	8	194
							34	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	174	1	1914	2	N	25	1	8			89
							28	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	N	7	1	1	2	8	93
							8	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	10	1	1	1	8	101
							11	9									
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	151	1	1702	2	N	12					113
							13	9									
04	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	121	1	1335	2	N	8	1	1	1	8	119
							9	9									
05	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	176	1	1589	2	N	1	1	1			119
							1	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

12	434	N	426	-0-	-8	-0-	34	1	371	2	N	19			97
							21	9							
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	31	1	355	2	N	33			130
							36	9							
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	26	1	318	2	N	5			135
							6	9							
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	25	1	284	2	N	20			155
							22	9							
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	17	1	189	2	N	25			180
							28	9							
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	20	1	178	2	N	12			192
							13	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	T. A.		81	-0-	81	81	6	1	75	2	N	-0-			28
03	T. A.		65	-0-	65	146	5	1	60	2	N	-0-			28
04	T. A.		48	-0-	48	194	4	1	44	2	N	-0-			28
05	T. A.		12	-0-	12	206	1	1	11	2	N	-0-			28

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

12	T. A.		28	-0-	28	587	2	1	26	2	N	-0-			60
01	1078	X	491	-0-	-587	-0-	39	1	452	2	N	-0-			60
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-			60
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			60
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	4	1	48	2	N	-0-			60
05	465	N	46	-0-	-419	-0-	5	1	41	2	N	-0-			60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

12	682	X	400	-0-	-282	-0-	33	1	367	2	N	-0-			44
01	682	X	552	-0-	-130	-0-	44	1	508	2	N	-0-			44
02	896	X	333	-0-	-563	-0-	25	1	308	2	N	-0-			44
03	992	X	465	-0-	-527	-0-	38	1	427	2	N	-0-			44
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	43	1	474	2	N	7			51
							8	9							
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-			51

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	529	-0-	-2044	-0-	43 14	1 9	472	2	N	13	1	8			77
01	2573	X	801	-0-	-1772	-0-	64 2	1 9	735	2	N	2	1	1	1	8	77
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	434 12	1 9	5346	2	N	11	1	1	1	8	86
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	699 45	1 9	7872	2	N	41					127
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	587 52	1 9	6459	2	N	47	1	1	1	8	172
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	539 6	1 9	4875	2	N	5					177

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	180	1			29
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7					36
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	165	2	8	9	N	7					43
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	387	2	13	9	N	12					55
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					60
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					60

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					27
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					27
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	-0-					27
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-					31
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-	1	1			30
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-					30
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1286	2	N	-0-					30
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	141	1	1556	2	N	-0-					30
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					30

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	236	1	2597	2	N	-0-					162
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	155	1	1776	2	N	-0-					162
02	1792	N	1	-0-	-1791	-0-	1	2			N	-0-	1	1			161
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					161
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	212	1	2334	2	N	-0-					161
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	227	1	2055	2	N	-0-					161

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	400	1	4398	2	Y	70	5	8			179
							77	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	359	1	4122	2	Y	94	84	1	7	8	182
							103	9									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	280	1	3448	2	Y	30	91	1	5	8	116
							33	9									
03	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	296	1	3330	2	Y	51	1	8			166
							56	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	309	1	3404	2	Y	103	91	1	4	8	174
							113	9									
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	310	1	2806	2	Y	44	93	1	1	8	124
							48	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	77 76	1 9	845	2	Y	69	5	8			184
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73 98	1 9	842	2	Y	89	86	1	6	8	181
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	743	2	Y	28	90	1	5	8	114
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	35 54	1 9	398	2	Y	49	1	8			162
04	990	N	685	-0-	-305	-0-	48 113	1 9	524	2	Y	103	89	1	4	8	172
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	72 46	1 9	647	2	Y	42	92	1	1	8	121

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

12	14B2 EXT		129	-0-	129	129	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		165	-0-	165	294	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-					-0-
03	294	X	-0-	-0-	-294	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	12					12
							13	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					12
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	11					23
							12	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2					25
							2	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					25
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					25

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	8			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

12	682 N	594	-0-	-88	-0-	62 2	1 9	530	2	Y	2	1	1			43
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	557	2	Y	1	32	1			12
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	508	2	Y	1	1	1			12
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	605	2	Y	2	1	1			13
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	580	2	Y	1	1	1			13
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	639	2	Y	1	1	1			13

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3234	-0-	134	134	338	1 15 9	2881	2	N	14	12	1	1	8	106
01	3100	N	3250	-0-	150	284	347	1 20 9	2883	2	N	18	16	1	1	8	107
02	2800	N	3475	-0-	675	959	400	1 19 9	3056	2	N	17	12	1	1	8	111
03	4984	X	4025	-0-	-959	-0-	391	1 30 9	3604	2	N	27	9	1			129
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	338	1 47 9	3197	2	N	43	12	1	1	8	159
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	326	1 17 9	3225	2	N	15	11	1			163

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	1	8	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			5

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	100	1 13 9	852	2	N	12	7	1	3	8	73
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1 14 9	890	2	N	13	9	1	4	8	73
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	107	1 11 9	816	2	N	10	7	1	3	8	73
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1 8 9	984	2	N	7	5	1	1	8	74
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1 10 9	931	2	N	9	7	1	2	8	74
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1 9 9	1032	2	N	8	7	1	1	8	74

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1 81 9	431	2	N	74	13	1			199
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	83	1 54 9	692	2	N	49	201	1			47
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1 15 9	439	2	N	14	13	1			48
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	45	1 18 9	418	2	N	16	9	1			55
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58	1 43 9	546	2	N	39	12	1			82
*05	3100	N	3684	-0-	584	584	336	1 19 9	3329	2	N	17	12	1			87

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

12	651	N	585	-0-	-66	-0-	60 17	1 9	508	2	N	15	6	1	1 8		170
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65 61	1 9	541	2	N	55	8	1	2 8		215
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	62 9	1 9	476	2	N	8	6	1	1 8		216
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	571	2	N	9	5	1			220
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	57 7	1 9	544	2	N	6	6	1	1 8		219
05	620	N	392	-0-	-228	-0-	35 6	1 9	351	2	N	5	5	1			219

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					153
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					153
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					153
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					153
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					153
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2393	2	21	9	N	19					228
01	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	2403	2	17	9	N	15					243
02	2296	X	2242	-0-	-54	-0-	2231	2	11	9	N	10					253
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					253
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					253
*05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	N	5					258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	12	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	11	1	610	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	728	-0-	-636	-0-	14	1	714	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	N	15					142
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25					167
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	N	17					184
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22	183	1			23
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	N	6					29
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	N	19					48

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67 23	1 9	568	2	N	21	12	1			144
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	84 35	1 9	700	2	N	32	15	1	1	8	160
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	522	2	N	29	12	1	1	8	176
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	82 21	1 9	760	2	N	19	9	1			186
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96 81	1 9	905	2	N	74	195	1			65
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	1050	2	N	22	11	1			76

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3024	2	19	9	N	17					112
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3874	2	54	9	N	49					161
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4173	2	45	9	N	41					202
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4436	2	48	9	N	44					246
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4093	2	22	9	N	20	169	1			97
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3729	2	56	9	N	51					148

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	16	1	4	8	13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1	5	8	14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	15	1	4	8	15
03	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	11	2	N	14	11	1	1	8	17
							15	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	17	15	1	3	8	16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	16	15	1	1	8	16

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	218	1	1860	2	N	18	13	1	3	8	288
							20	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	206	1	1712	2	N	21	17	1	4	8	288
							23	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	2	N	17	13	1	3	8	289
							19	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1925	2	N	11	9	1	1	8	290
							12	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	N	15	13	1	2	8	290
							17	9									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	222	1	2199	2	N	14	13	1	1	8	290
							15	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1930	2	20	9	N	18					62
01	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2382	2	31	9	N	28					90
02	2072	X	1771	-0-	-301	-0-	1758	2	13	9	N	12					102
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1680	2	17	9	N	15					117
04	2220	N	1418	-0-	-802	-0-	1418	2			N	-0-					117
05	1953	N	1599	-0-	-354	-0-	1588	2	11	9	N	10					127

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	64	1	3053	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	36	1	1706	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	40	1	2081	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	32	1	1803	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	41	1	2071	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	783	-0-	-302	-0-	80	1	679	2	N	22	7	1	2	8	70
							24	9									
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	89	1	740	2	N	22	9	1	3	8	80
							24	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	766	2	N	10	7	1	2	8	81
							11	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12	5	1	1	8	87
							13	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	16	7	1	2	8	94
							18	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	83	1	826	2	N	15	7	1	1	8	101
							17	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	257	1	2188	2	N	15	7	1	4	8	99
							17	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	242	1	2013	2	N	16	9	1	8	8	98
							18	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	223	1	1700	2	N	14	7	1	6	8	99
							15	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	N	8	5	1	1	8	101
							9	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	N	9	7	1	4	8	99
							10	9									
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	235	1	2332	2	N	9	7	1	1	8	100
							10	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	597	2	N	46	36	1	5	8	35
							51	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	55	46	1	7	8	37
							61	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	42	35	1	5	8	39
							46	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	31	26	1	1	8	43
							34	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	N	38	35	1	4	8	42
							42	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	735	2	N	36	35	1	1	8	42
							40	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	520	1	4425	2	Y	37	13	1	2	8	219
							41	9									
01	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	564	1	4689	2	Y	139	167	1	3	8	188
							153	9									
02	4984	X	4974	-0-	-10	-0-	574	1	4381	2	Y	17	13	1	3	8	189
							19	9									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	584	1	5390	2	Y	22	9	1	1	8	201
							24	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	553	1	5234	2	Y	61	13	1	2	8	247
							67	9									
*05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	587	1	5812	2	Y	38	13	1			272
							42	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	922	2	N	1						127
							1	9										
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	187	1	1555	2	N	4						131
							4	9										
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	179	1	1367	2	N	-0-						131
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	2	N	19						150
							21	9										
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	203	1	1925	2	N	46						196
							51	9										
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	192	1	1904	2	N	20						216
							22	9										

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	9	7	1	2	8	8	
							10	9										
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	19	13	1	3	8	11	
							21	9										
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	17	12	1	4	8	12	
							19	9										
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	9	8	1	1	8	12	
							10	9										
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	10	9	1	2	8	11	
							11	9										
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	25	1	247	2	N	9	8	1	1	8	11	
							10	9										

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	4	4	1			37	
							4	9										
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	N	5	5	1			37	
							6	9										
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	5	4	1			38	
							6	9										
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	N	2	3	1			37	
							2	9										
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	3	3	1			37	
							3	9										
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	N	3	3	1			37	
							3	9										

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		704	-0-	704	1697	74 1	1 9	629	2	N	1	1	8			1
01	14B2 EXT		277	-0-	277	1974	30	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		114	-0-	114	2088	13 2	1 9	99	2	N	2	1	8			1
03	2243	X	155	-0-	-2088	-0-	15	1	140	2	N	-0-					1
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	54	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6 142	1 9	50	2	N	129	113	1	2	8	133
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5 129	1 9	42	2	N	117	116	1	3	8	131
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 131	1 9	24	2	N	119	103	1	2	8	145
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6 99	1 9	55	2	N	90	82	1	1	8	152
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4 125	1 9	33	2	N	114	109	1	2	8	155
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4 111	1 9	37	2	N	101	103	1	1	8	152

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	67	1	574	2	N	-0-					184
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	91 11	1 9	757	2	N	10					194
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	87	1	668	2	N	-0-					194
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96 35	1 9	889	2	N	32	183	1			43
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	94	1	893	2	N	-0-					43
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	-0-					43

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	119	2	N	2	1	1			2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	341	2	N	1	1	1			2
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	428	2	N	2	2	1			2
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	321	2	N	3	2	1			3
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	23 3	1 9	220	2	N	3	3	1			3
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	36 3	1 9	353	2	N	3	3	1			3

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	4	2	1			6
							4	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	2	2	1	1	8	5
							2	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	5	3	1	1	8	6
							6	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	7	4	1			9
							8	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	9	8	1	1	8	9
							10	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	10	8	1	1	8	10
							11	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	246	1	2099	2	N	50	11	1	24	8	200
							55	9									
01	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	268	1	2224	2	N	56	14	1	33	8	209
							62	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	81	194	1	25	8	71
							89	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2815	2	N	25	8	1	6	8	82
							28	9									
04	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	235	1	2221	2	N	50	11	1	18	8	103
							55	9									
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	303	1	2999	2	N	22	11	1	6	8	108
							24	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	695	2	N	19	5	1	2	8	186
							21	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	N	23	8	1	3	8	198
							25	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	69	1	526	2	N	34	186	1	3	8	43
							37	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	67	1	616	2	N	10	5	1	1	8	47
							11	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	52	1	492	2	N	29	7	1	2	8	67
							32	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	N	8	7	1	1	8	67
							9	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	301	1	2563	2	N	3					23
							3	9									
01	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	314	1	2610	2	N	10					33
							11	9									
02	3024	X	2625	-0-	-399	-0-	304	1	2321	2	N	-0-					33
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2707	2	N	27					60
							30	9									
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	242	1	2295	2	N	29					89
							32	9									
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	239	1	2368	2	N	1					90
							1	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	286 44	1 9	2433	2	N	40	31	1	2	8	176
01	3100	N	3366	-0-	266	266	355 59	1 9	2952	2	N	54	39	1	3	8	188
02	2800	N	3239	-0-	439	705	366 75	1 9	2798	2	N	68	30	1	3	8	223
03	3100	N	3855	-0-	755	1460	374 29	1 9	3452	2	N	26	22	1	1	8	226
04	5192	X	3732	-0-	-1460	-0-	353 35	1 9	3344	2	N	32	30	1	2	8	226
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	381 34	1 9	3774	2	N	31	30	1	1	8	226

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	N	-0-					48
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	49	1	404	2	N	-0-					48
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-					48
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-					48
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					48
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	-0-	-0-	-169	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	211	1	1801	2	N	113	4	1	7	8	282
							124	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	228	1	1894	2	N	117	185	1	22	8	192
							129	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	226	1	1726	2	N	110	166	1	8	8	128
							121	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	234	1	2154	2	N	119	3	1	23	8	221
							131	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	220	1	2085	2	N	90	189	1	6	8	116
							99	9									
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	233	1	2309	2	N	116	4	1	2	8	226
							128	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	288	1	2449	2	N	117	194	1	4	8	102
							129	9									
01	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	315	1	2623	2	N	123	10	1	16	8	199
							135	9									
02	2912	X	2882	-0-	-30	-0-	320	1	2446	2	N	105	191	1	4	8	109
							116	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	324	1	2984	2	N	125	6	1	14	8	214
							138	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	299	1	2835	2	N	103	195	1	3	8	119
							113	9									
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	318	1	3151	2	N	108	7	1	1	8	219
							119	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	218	1	1854	2	N	13	5	1	1	8	133
							14	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	193	1	1608	2	N	14	21	1			126
							15	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	12	5	1	1	8	132
							13	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1863	2	N	33	3	1	9	8	153
							36	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	191	1	1810	2	N	36	5	1	1	8	183
							40	9									
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	240	1	2373	2	N	24	5	1			202
							26	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	470	1	3999	2	N	15	11	1	1	8	164
							17	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	496	1	4126	2	N	17	14	1	8	8	159
							19	9									
02	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	453	1	3458	2	N	37	11	1	1	8	184
							41	9									
03	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	353	1	3256	2	N	14	8	1	6	8	184
							15	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	458	1	4336	2	N	31	10	1	1	8	204
							34	9									
*05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	439	1	4343	2	N	55	11	1			248
							61	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	-0-					70
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	155	1	1290	2	N	13	2	8			81
							14	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	N	-0-					81
03	837	N	236	-0-	-601	-0-	23	1	213	2	N	-0-	1	1			80
04	1230	N	516	-0-	-714	-0-	49	1	467	2	N	-0-					80
05	1023	N	448	-0-	-575	-0-	41	1	407	2	N	-0-					80

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	682	1	5810	2	N	180	201	1	10	8	174
							198	9									
01	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	739	1	6140	2	N	204	22	1	36	8	320
							224	9									
02	6748	X	6596	-0-	-152	-0-	745	1	5693	2	N	144	196	1	10	8	258
							158	9									
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	753	1	6949	2	N	87	196	1	34	8	115
							96	9									
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	739	1	6997	2	N	153	17	1	8	8	243
							168	9									
*05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	753	1	7456	2	N	111	205	1	3	8	146
							122	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	343	1	2924	2	N	58					163
							64	9									
01	4154	X	2728	-0-	-1426	-0-	288	1	2395	2	N	41	182	1	1	8	21
							45	9									
02	3752	X	1539	-0-	-2213	-0-	174	1	1331	2	N	31					52
							34	9									
03	3658	X	1427	-0-	-2231	-0-	134	1	1237	2	N	51	1	8			102
							56	9									
04	3540	X	1395	-0-	-2145	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					102
05	3317	X	897	-0-	-2420	-0-	80	1	797	2	N	18					120
							20	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	677	2	N	19	2	1	1	8	88
							21	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	10	3	1	9	8	86
							11	9									
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	80	1	607	2	N	16	2	1	1	8	99
							18	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	13	1	1	6	8	105
							14	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	19	2	1	1	8	121
							21	9									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	752	2	N	7	2	1			126
							8	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	9	4	1	5	8	96
							10	9									
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	68	2	N	8	19	1			85
							9	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	18	3	1	3	8	97
							20	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	13	17	1			93
							14	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	4	3	1	3	8	91
							4	9									
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	9	4	1			96
							10	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	1	1	17	8	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	2	1	17	8	11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	4	8	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	4	8	13

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	2	N	29	1	1	2	8	91
							32	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	123	1	1408	2	N	32	3	8			120
							35	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	2	N	35	1	1	3	8	151
							39	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	N	38	169	1	1	8	19
							42	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	2	N	23	2	8			40
							25	9									
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	37	1	8			76
							41	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	862	1	9475	2	N	126	187	1	5	8	154
							139	9									
01	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	789	1	9071	2	N	43	4	1	7	8	186
							47	9									
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	117	191	1	5	8	107
							129	9									
03	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	538	1	6056	2	N	23	5	1	1	8	124
							25	9									
04	8760	X	7620	-0-	-1140	-0-	633	1	6963	2	N	22	9	1	4	8	133
							24	9									
05	9052	X	7712	-0-	-1340	-0-	764	1	6913	2	N	32	5	1	1	8	159
							35	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	2011	1	22106	2	N	325	373	1	15	8	81
							358	9									
01	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	1785	1	20513	2	N	332	197	1	20	8	196
							365	9									
02	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	1544	1	19036	2	N	324	386	1	15	8	119
							356	9									
03	22475	X	18752	-0-	-3723	-0-	1500	1	16885	2	N	334	370	1	4	8	79
							367	9									
04	21750	X	18699	-0-	-3051	-0-	1529	1	16828	2	N	311	205	1	11	8	174
							342	9									
05	22475	X	16376	-0-	-6099	-0-	1597	1	14447	2	N	302	184	1	4	8	288
							332	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	21	1	8			173
							23	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	16	1	8			188
							18	9									
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	27	1	334	2	N	7	1	1	1	8	193
							8	9									
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	32	1	356	2	N	10	185	1			18
							11	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	469	2	N	2	1	1	1	8	18
							2	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	N	35					53
							39	9									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	73	1	506	2	Y	8					10
							9	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	532	2	Y	-0-					10
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	63	1	465	2	Y	-0-					10
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	Y	-0-					10
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	Y	4					14
							4	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	94	1	629	2	Y	-0-					14

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	1191	1	8249	2	Y	-0-					12
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1224	1	8704	2	Y	-0-					12
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1062	1	7893	2	Y	-0-					12
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1132	1	9122	2	Y	-0-					12
04	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1282	1	9253	2	Y	-0-					12
*05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1307	1	8765	2	Y	-0-					12

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	161	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	159	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	235	-0-	-1025	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	473	-0-	-798	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	645	-0-	-615	-0-	79	1	566	2	Y	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	134	1	900	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	129	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	127	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	118	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	113	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	143	1	962	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
							98	3									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	168	1	3560	2	N	-0-					44
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	165	1	3474	2	N	11					55
							12	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	127	1	2901	2	N	-0-					55
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	129	1	2838	2	N	17					72
							19	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	173	1	3661	2	N	7					79
							8	9									
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	159	1	3431	2	N	2					81
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	146	1	1682	2	Y	-0-					30
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	132	1	1662	2	Y	-0-					30
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	106	1	1409	2	Y	-0-					30
03	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	85	1	1171	2	Y	1					31
							1	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	1					32
							1	9									
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	Y	-0-	1	6			31

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	443	1	5090	2	Y	-0-					17
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	396	1	5004	2	Y	-0-					17
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	328	1	4371	2	Y	-0-					17
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	352	1	4876	2	Y	2					19
							2	9									
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	337	1	4686	2	Y	3					22
							3	9									
*05	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	358	1	4405	2	Y	-0-	2	6			20

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	196	1	2246	2	Y	-0-					11
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	190	1	2401	2	Y	-0-					11
02	2352	N	2316	-0-	-36	-0-	162	1	2154	2	Y	-0-					11
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	2	Y	1					12
							1	9									
04	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	163	1	2266	2	Y	2					14
							2	9									
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	194	1	2391	2	Y	-0-	1	6			13

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	73	-0-	-485	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					6
01	558	N	93	-0-	-465	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					6
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					6
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					6
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					6
*05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	52	2	Y	1	1	6			6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	Y	-0-					7
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					7
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					7
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					7
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					7
*05	279	N	173	-0-	-106	-0-	13	1	159	2	Y	1	1	6			7
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	290	1	3325	2	Y	-0-					9
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	277	1	3499	2	Y	-0-					9
02	3556	X	3030	-0-	-526	-0-	212	1	2818	2	Y	-0-					9
03	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	261	1	3616	2	Y	2					11
							2	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	295	1	4098	2	Y	3					14
							3	9									
*05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	347	1	4267	2	Y	-0-	2	6			12

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					6
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	Y	-0-					6
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					6
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					6
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					6
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	1	1	6			6
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	191	1	2196	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-					9
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	183	1	2434	2	Y	-0-					9
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	178	1	2464	2	Y	1					10
							1	9									
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	191	1	2651	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2883	N	1021	-0-	-1862	-0-	77	1	944	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	240	-0-	-750	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					3
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	65	1	825	2	Y	-0-					3
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	53	1	707	2	Y	-0-					3
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					3
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	52	1	723	2	Y	1					4
							1	9									
*05	837	N	796	-0-	-41	-0-	60	1	736	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		749	-0-	749	2555	57	1	692	2	Y	-0-					3
01	2850	X	295	-0-	-2555	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					3
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	63	1	790	2	Y	-0-					3
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	-0-					3
04	T. A.		802	-0-	802	802	62	1	738	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	T. A.		776	-0-	776	1578	61	1	715	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	313	1	3595	2	Y	-0-					11
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	290	1	3659	2	Y	-0-					11
02	3584	X	3350	-0-	-234	-0-	234	1	3116	2	Y	-0-					11
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	270	1	3737	2	Y	2					13
							2	9									
04	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	227	1	3148	2	Y	2					15
							2	9									
*05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	263	1	3227	2	Y	-0-	2	6			13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					6
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					6
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					6
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					6
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					6
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	1	1	6			6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	54	1	624	2	Y	-0-					1
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	-0-					1
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					1
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					1
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					1
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	Y	1	1	6			1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	298	1	3628	2	Y	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	299	1	3714	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	266	1	3318	2	Y	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	276	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	300	1	3566	2	Y	-0-					-0-
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	309	1	3614	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	Y	-0-					4
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1495	2	Y	-0-					4
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-					4
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	2	Y	1					5
							1	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1261	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1272	2	Y	-0-	1	6			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	976	-0-	-233	-0-	78	1	898	2	Y	-0-					3
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					3
02	1008	N	384	-0-	-624	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					3
03	961	N	312	-0-	-649	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					3
04	570	N	214	-0-	-356	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					3
*05	434	N	164	-0-	-270	-0-	12	1	151	2	Y	1	1	6			3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	212	1	2437	2	Y	-0-					9
01	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	193	1	2435	2	Y	-0-					9
02	2296	N	2188	-0-	-108	-0-	153	1	2035	2	Y	-0-					9
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	1					10
							1	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	195	1	2397	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	255	1	2923	2	Y	-0-					6
01	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	224	1	2833	2	Y	-0-					6
02	2772	X	2710	-0-	-62	-0-	189	1	2521	2	Y	-0-					6
03	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	192	1	2659	2	Y	2					8
							2	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	Y	2					10
							2	9									
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	233	1	2868	2	Y	-0-	1	6			9

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					1
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-					1
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					1
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-					1
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					1
*05	899	N	831	-0-	-68	-0-	62	1	768	2	Y	1	1	6			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1810	-0-	-391	-0-	145	1	1665	2	Y	-0-					6
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	246	1	3103	2	Y	1					7
							1	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-					7
03	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	113	1	1572	2	Y	1					8
							1	9									
04	3240	X	487	-0-	-2753	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					8
*05	3348	X	230	-0-	-3118	-0-	17	1	213	2	Y	-0-	1	6			7

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		184	-0-	184	1769	15	1	169	2	Y	-0-			2
01	1857	X	88	-0-	-1769	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			2
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			2
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			2
04	T. A.		300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-			2
*05	T. A.		306	-0-	306	606	23	1	282	2	Y	1	1 6		2
							1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-			6
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-			6
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	Y	-0-			6
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	Y	1			7
							1	9							
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	62	1	866	2	Y	1			8
							1	9							
*05	1147	N	962	-0-	-185	-0-	72	1	890	2	Y	-0-	1 6		7

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	298	1	3625	2	Y	-0-			-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	283	1	3508	2	Y	-0-			-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	273	1	3400	2	Y	-0-			-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	308	1	3683	2	Y	-0-			-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	290	1	3446	2	Y	-0-			-0-
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	294	1	3434	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	217	N	26	-0-	-191	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	2	Y	1	1 6		-0-
							1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1859	2	Y	-0-			7
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	150	1	1891	2	Y	-0-			7
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	123	1	1642	2	Y	-0-			7
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	135	1	1874	2	Y	1			8
							1	9							
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	131	1	1813	2	Y	1			9
							1	9							
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1794	2	Y	-0-	1 6		8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	21	2	Y	1					1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					2
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					2
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					2
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					2
*05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	6			2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

12	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	85	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	161	1	2031	2	Y	3					3
							3	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	523	1	6963	2	Y	-0-					3
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7245	2	Y	3					6
							3	9									
04	3000	N	7162	-0-	4162	4162	481	1	6675	2	Y	5					11
							6	9									
*05	11075	X	6913	-0-	-4162	-0-	520	1	6393	2	Y	-0-	1	6			10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	126	1	1714	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1026	-0-	-989	-0-	64	1	961	2	Y	1					4
							1	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	146	1	2008	2	Y	1					5
							1	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	2	Y	1					6
							1	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	1					7
							1	9									
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	137	1	2120	2	Y	1					8
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	182	1	2479	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	1159	-0-	-2592	-0-	72	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
02	2688	X	725	-0-	-1963	-0-	49	1	674	2	Y	2					3
							2	9									
03	2976	X	901	-0-	-2075	-0-	54	1	846	2	Y	1					4
							1	9									
04	2880	X	840	-0-	-2040	-0-	48	1	792	2	Y	-0-					4
05	2666	X	672	-0-	-1994	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
*05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	6			1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	200	1	2434	2	Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2146	-0-	-66	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	185	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	196	1	2290	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					4
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					4
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					4
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	85	1	1175	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	72	1	1005	2	Y	1					5
							1	9									
*05	3100	N	4467	-0-	1367	1367	336	1	4131	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

12	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-					2
01	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	171	1	2575	2	Y	-0-					2
02	2772	X	2345	-0-	-427	-0-	159	1	2185	2	Y	1					3
							1	9									
03	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	161	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	155	1	2578	2	Y	-0-					4
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	68	1	453	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	140	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1585	-0-	-678	-0-	99	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1797	-0-	-359	-0-	122	1	1674	2	Y	1					1
							1	9									
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	121	1	1900	2	Y	-0-					1
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1759	2	Y	-0-					1
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

12	1023	N	435	-0-	-588	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					1
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	Y	1					2
							1	9									
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					2
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	1					3
							1	9									
04	1260	N	758	-0-	-502	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					3
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1164	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	115	1	1316	2	Y	-0-					5
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	102	1	1293	2	Y	-0-					5
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					5
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	116	1	1607	2	Y	1					6
							1	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	Y	1					7
							1	9									
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	216	1	2656	2	Y	-0-	1	6			6

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	3076	-0-	-4798	-0-	246	1	2830	2	Y	-0-					9
01	4588	X	2854	-0-	-1734	-0-	209	1	2645	2	Y	-0-					9
02	3416	X	2253	-0-	-1163	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-					9
03	3317	X	2123	-0-	-1194	-0-	143	1	1979	2	Y	1					10
							1	9									
04	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	161	1	2230	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	194	1	2382	2	Y	-0-	1	6			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	186	1	2263	2	Y	-0-					2
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	174	1	2165	2	Y	-0-					2
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	152	1	1893	2	Y	-0-					2
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	164	1	1964	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1721	-0-	-439	-0-	134	1	1587	2	Y	-0-	1	1			1
05	2232	X	1728	-0-	-504	-0-	136	1	1592	2	Y	-0-					1

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	467	1	4741	2	N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	376	1	3323	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	374	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	343	1	3540	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	339	1	3389	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	Y	-0-					3
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	Y	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					3
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	2	Y	-0-					3
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	78	1	1078	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	71	1	875	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	148	1	1704	2	Y	-0-					4
01	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	138	1	1743	2	Y	-0-					4
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	Y	-0-					4
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	126	1	1749	2	Y	1					5
							1	9									
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	121	1	1680	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	136	1	1667	2	Y	-0-	1	6			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	-0-					1
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	Y	-0-					1
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					1
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					1
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	1					2
							1	9									
*05	961	N	743	-0-	-218	-0-	56	1	687	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	2	Y	-0-					6
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	170	1	2114	2	Y	-0-					6
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	147	1	1830	2	Y	-0-					6
03	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	134	1	1599	2	Y	-0-					6
04	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	127	1	1509	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	150	1	1759	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	247	1	3370	2	Y	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	257	1	3877	2	Y	1					1
							1	9									
02	2856	X	2218	-0-	-638	-0-	151	1	2066	2	Y	1					2
							1	9									
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	251	1	3938	2	Y	1					3
							1	9									
04	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	226	1	3758	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	212	1	3278	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	96	1	1308	2	Y	-0-					2
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1251	-0-	-121	-0-	85	1	1165	2	Y	1					3
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	2	Y	-0-					3
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					1
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	12	1	161	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					2
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	134	1	1828	2	Y	-0-					1
01	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	131	1	1972	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	124	1	1696	2	Y	1					2
							1	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	120	1	1880	2	Y	-0-					2
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-					2
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	212	1	2883	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	214	1	3222	2	Y	1					1
							1	9									
02	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	208	1	2848	2	Y	2					3
							2	9									
03	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	217	1	3404	2	Y	1					4
							1	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	204	1	3388	2	Y	-0-					4
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2958	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	167	1	2038	2	Y	-0-					9
01	2697	X	2289	-0-	-408	-0-	171	1	2118	2	Y	-0-					9
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	158	1	1970	2	Y	-0-					9
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	179	1	2145	2	Y	-0-					9
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	171	1	2032	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	176	1	2062	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	124	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	146	1	2202	2	Y	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2229	2	Y	1					1
							1	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	158	1	2483	2	Y	-0-					1
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	148	1	2464	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2467	-0-	-168	-0-	150	1	2316	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	201	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	171	1	2164	2	Y	1					1
							1	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	135	1	1793	2	Y	-0-					1
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	142	1	1971	2	Y	1					2
							1	9									
04	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	135	1	1868	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	144	1	1767	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	194	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	185	1	2784	2	Y	1					1
							1	9									
02	2856	X	2767	-0-	-89	-0-	188	1	2578	2	Y	1					2
							1	9									
03	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	184	1	2890	2	Y	1					3
							1	9									
04	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	167	1	2775	2	Y	-0-					3
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	184	1	2853	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	330	1	3788	2	Y	-0-					1
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	266	1	3357	2	Y	-0-					1
02	2940	X	1631	-0-	-1309	-0-	114	1	1517	2	Y	-0-					1
03	3255	X	332	-0-	-2923	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					1
04	3960	X	294	-0-	-3666	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					1
*05	4092	X	321	-0-	-3771	-0-	24	1	296	2	Y	1	1	6			1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	133	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	139	1	1623	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	280	1	3410	2	Y	-0-					11
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	273	1	3394	2	Y	-0-					11
02	3612	X	3272	-0-	-340	-0-	243	1	3029	2	Y	-0-					11
03	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	272	1	3254	2	Y	-0-					11
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	266	1	3157	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	250	1	2923	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

12	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					2
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	19	2	Y	3					5
							3	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					1
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	144	1	1960	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	83	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	81	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	948	-0-	-342	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	963	-0-	-153	-0-	58	1	905	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

12	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					2
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					2
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					2
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	89	1	1210	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	86	1	1183	2	Y	1					3
							1	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-					3
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	-0-					3
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	89	1	1381	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	948	-0-	-633	-0-	65	1	883	2	Y	-0-					2
01	1705	N	986	-0-	-719	-0-	61	1	925	2	Y	-0-					2
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	82	1	1122	2	Y	1					3
							1	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					3
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	48	1	799	2	Y	-0-					3
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	76	1	1041	2	Y	-0-					1
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	85	1	1285	2	Y	-0-					1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-					1
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					1
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-					1
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	85	1	1311	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	158	1	1815	2	Y	-0-					5
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	-0-					5
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	2	Y	-0-					5
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	141	1	1959	2	Y	1					6
							1	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	Y	1					7
							1	9									
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	162	1	1986	2	Y	-0-	1	6			6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	59	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	955	-0-	-254	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

12	248	N	137	-0-	-111	-0-	17	1	117	2	Y	3					4
							3	9									
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					4
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					4
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					4
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	14	1	98	2	Y	1					5
							1	9									
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	126	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

12	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	131	1	1599	2	Y	-0-					3
01	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	104	1	1293	2	Y	-0-					3
02	1652	N	825	-0-	-827	-0-	61	1	764	2	Y	-0-					3
03	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	105	1	1258	2	Y	-0-					3
04	1350	N	685	-0-	-665	-0-	53	1	629	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	899	N	622	-0-	-277	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	450	-0-	-300	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					1
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

12	1643	N	1000	-0-	-643	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					5
01	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	91	1	1146	2	Y	-0-					5
02	1736	N	935	-0-	-801	-0-	65	1	870	2	Y	-0-					5
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					5
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	74	1	1031	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	67	1	825	2	Y	-0-	1	6			5

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

12	1085	N	867	-0-	-218	-0-	69	1	798	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-					-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	48	1	668	2	N	-0-					-0-
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	505	-0-	-518	-0-	38	1	467	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	426	-0-	-318	-0-	42	1	294	2	Y	82					179
							90	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					179
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	Y	-0-					179
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	2	Y	-0-					179
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	110	1	793	2	Y	25	181	1			23
							28	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	Y	-0-					23

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	2	Y	-0-					6
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	137	1	1736	2	Y	-0-					6
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	2	Y	-0-					6
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	119	1	1653	2	Y	1					7
							1	9									
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	107	1	1481	2	Y	1					8
							1	9									
*05	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	113	1	1390	2	Y	-0-	1	6			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	220	1	2995	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	218	1	3290	2	Y	1					1
							1	9									
02	3220	X	3194	-0-	-26	-0-	217	1	2976	2	Y	1					2
							1	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	216	1	3383	2	Y	1					3
							1	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	199	1	3308	2	Y	-0-					3
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	217	1	3354	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					1
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					1
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	318	1	3652	2	Y	-0-					9
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	308	1	3886	2	Y	-0-					9
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	266	1	3543	2	Y	-0-					9
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	273	1	3776	2	Y	2					11
							2	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	268	1	3717	2	Y	2					13
							2	9									
*05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	302	1	3717	2	Y	-0-	2	6			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

12	2015	X	1488	-0-	-527	-0-	182	1	1264	2	Y	38					45
							42	9									
01	2170	X	578	-0-	-1592	-0-	71	1	507	2	Y	-0-					45
02	1960	X	875	-0-	-1085	-0-	104	1	771	2	Y	-0-					45
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	283	1	2283	2	Y	-0-					45
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	Y	18					63
							20	9									
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	155	1	1038	2	Y	-0-					63

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	2	Y	-0-					1
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	2	Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					1
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					1
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					1
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					1
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	75	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	165	1	1145	2	Y	17					21
							19	9									
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	174	1	1236	2	Y	-0-					21
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	-0-					21
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	192	1	1548	2	Y	-0-					21
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	211	1	1520	2	Y	8					29
							9	9									
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	209	1	1402	2	Y	-0-					29

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	Y	-0-					4
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	73	1	926	2	Y	-0-					4
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	60	1	797	2	Y	-0-					4
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	-0-					4
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	1					5
							1	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	Y	-0-					4
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	-0-					4
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					4
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					4
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	41	1	492	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	109	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	81	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	111	1	1370	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

12	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	271	1	1875	2	Y	33					35
							36	9									
01	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	234	1	1666	2	Y	-0-					35
02	2044	X	1704	-0-	-340	-0-	202	1	1502	2	Y	-0-					35
03	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	230	1	1856	2	Y	-0-					35
04	1830	N	109	-0-	-1721	-0-	11	1	80	2	Y	16					51
							18	9									
05	1891	N	4	-0-	-1887	-0-	4	2			Y	-0-					51

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

12	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	194	1	2226	2	Y	-0-					7
01	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	176	1	2227	2	Y	-0-					7
02	2240	X	2170	-0-	-70	-0-	152	1	2018	2	Y	-0-					7
03	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	162	1	2248	2	Y	1					8
							1	9									
04	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	153	1	2124	2	Y	2					10
							2	9									
*05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	176	1	2158	2	Y	-0-	1	6			9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	3					5
							3	9									
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					5
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					5
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					5
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	21	1	154	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	6					8
							7	9									
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					8
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	-0-					8
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	3					11
							3	9									
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					11

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

12	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	196	1	2675	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	193	1	2911	2	Y	1					1
							1	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	233	1	3189	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	199	1	3125	2	Y	1					3
							1	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	2	Y	-0-					3
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	179	1	2762	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	201	1	2303	2	Y	-0-					5
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	194	1	2454	2	Y	-0-					5
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-					5
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	178	1	2465	2	Y	1					6
							1	9									
04	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	168	1	2338	2	Y	2					8
							2	9									
*05	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	183	1	2245	2	Y	-0-	1	6			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	307	-0-	-127	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	113	-0-	-83	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	128	-0-	-182	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	110	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	98	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	109	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	115	1	1183	2	N	-0-					-0-
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	478	-0-	478	478	36	1	441	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	132	1	1516	2	Y	-0-					3
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	115	1	1454	2	Y	-0-					3
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					3
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	1					4
							1	9									
04	1530	N	1042	-0-	-488	-0-	70	1	971	2	Y	1					5
							1	9									
*05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	81	1	997	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	-0-					13
01	496	X	353	-0-	-143	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					13
02	644	X	369	-0-	-275	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					13
03	713	X	449	-0-	-264	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					13
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	2	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					1
04	540	N	339	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	Y	3					4
							3	9									
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	194	1	2647	2	Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	211	1	3177	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	181	1	2477	2	Y	1					1
							1	9									
03	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	121	1	1904	2	Y	-0-					1
04	3270	X	2136	-0-	-1134	-0-	121	1	2015	2	Y	-0-					1
05	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	170	1	2628	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

12	4402	X	2544	-0-	-1858	-0-	2542	2	2	9	Y	2	39	1			58
01	4402	X	2544	-0-	-1858	-0-	2544	2			Y	-0-					58
02	3556	X	2141	-0-	-1415	-0-	2124	2	17	9	Y	15					73
03	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2344	2	23	9	Y	21					94
04	2880	X	2222	-0-	-658	-0-	2199	2	23	9	Y	21	76	1			39
05	2542	X	2228	-0-	-314	-0-	2220	2	8	9	Y	7	33	1			13

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

12	248	N	187	-0-	-61	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					1
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					1
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	5	1			7
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					7
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	217	2	2	9	Y	2					9
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3					12
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	10	1			5
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1	5	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	259	1	2977	2	Y	-0-					8
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	223	1	2818	2	Y	-0-					8
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	198	1	2641	2	Y	-0-					8
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	187	1	2585	2	Y	1					9
							1	9									
04	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	190	1	2634	2	Y	2					11
							2	9									
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	248	1	3051	2	Y	-0-	1	6			10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1786	2	1	9	Y	1	16	1			27
01	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			Y	-0-					27
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1470	2	7	9	Y	6					33
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	Y	10					43
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	2	10	9	Y	9	33	1			19
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	2	3	9	Y	3	15	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

12	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					2
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	132	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1	9	Y	1					4
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	4	1			1
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	Y	-0-					5
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	197	1	2445	2	Y	-0-					5
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	183	1	2282	2	Y	-0-					5
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	205	1	2447	2	Y	-0-					5
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	196	1	2331	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	194	1	2273	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					1
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					1
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					1
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	-0-					1
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	935	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	75	1	925	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					1
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					1
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

12	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1649	2	1	9	Y	1	15	1			22
01	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			Y	-0-					22
02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	1465	2	7	9	Y	6					28
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1629	2	9	9	Y	8					36
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1572	2	9	9	Y	8	30	1			14
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1554	2	3	9	Y	3	14	1			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

12	3565	X	2817	-0-	-748	-0-	193	1	2623	2	Y	1					17
							1	9									
01	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	176	1	2656	2	Y	-0-					17
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	172	1	2362	2	Y	-0-					17
03	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-					17
04	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	147	1	2441	2	Y	34					51
							37	9									
05	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	165	1	2547	2	Y	-0-					51

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	2	15	9	N	14					14
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					14
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					14

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6238	-0-	-520	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5725	-0-	-379	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6221	-0-	-382	-0-	6201	2	20	9	N	18					18
04	6360	X	5991	-0-	-369	-0-	5991	2			N	-0-					18
*05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2			N	-0-	14	6			4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	N	1					1
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					1
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	908	2	18	9	N	16					16
04	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	2			N	-0-					16
*05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-	16	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

12	3565	X	2326	-0-	-1239	-0-	2326	2			Y	-0-					3
01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					3
02	2212	X	2021	-0-	-191	-0-	2021	2			Y	-0-					3
03	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			Y	-0-					3
04	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2195	2	4	9	Y	4					7
05	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	2	Y	-0-					5
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	181	1	2286	2	Y	-0-					5
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	Y	-0-					5
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2264	2	Y	1					6
							1	9									
04	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	152	1	2106	2	Y	2					8
							2	9									
*05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	156	1	1912	2	Y	-0-	1	6			7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	2429	2	9	9	N	8					8
01	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					8
02	2296	X	1946	-0-	-350	-0-	1946	2			N	-0-					8
03	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	2331	2	15	9	N	14					22
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					22
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					22

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	952	-0-	-350	-0-	951	2	1	9	N	1					1
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					1
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					1
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					1
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3599	2	3	9	Y	3	26	1			39
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					39
02	2940	X	2416	-0-	-524	-0-	2404	2	12	9	Y	11					50
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3549	2	18	9	Y	16					66
04	3480	X	2878	-0-	-602	-0-	2861	2	17	9	Y	15	53	1			28
05	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	3005	2	6	9	Y	5	23	1			10

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					1
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					1
02	2324	X	1880	-0-	-444	-0-	1880	2			Y	-0-					1
03	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					1
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2478	2	4	9	Y	4					5
05	2077	N	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			2
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					2
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	14	1			24
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					24
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1357	2	6	9	Y	5					29
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	2	8	9	Y	7					36
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1403	2	8	9	Y	7	27	1			16
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1356	2	2	9	Y	2	12	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-	5	1			7
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					7
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	Y	2					9
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	572	2	3	9	Y	3					12
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	522	2	3	9	Y	3	11	1			4
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	197	2	15	9	N	14					14
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					1
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					16
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					19
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					138
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					138
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					138
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	857	2	19	9	N	17					155
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					155
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	631	2	42	9	N	38	181	1			12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1	7	1			13
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					13
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	742	2	3	9	Y	3					16
03	930	N	612	-0-	-318	-0-	606	2	6	9	Y	5					21
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	706	2	4	9	Y	4	15	1			10
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	Y	1	6	1			5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1048	-0-	-156	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	259	1	3158	2	Y	-0-					7
01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	262	1	3258	2	Y	-0-					7
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	266	1	3314	2	Y	-0-					7
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	279	1	3330	2	Y	-0-					7
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	310	1	3621	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					1
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					1
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	406	1	4945	2	Y	-0-					9
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	2	Y	-0-					9
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	299	1	3726	2	Y	-0-					9
03	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	346	1	4135	2	Y	-0-					9
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	330	1	3928	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	337	1	3935	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3874	2	12	9	N	11					11
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4099	2	2	9	N	2					13
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					13

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	Y	1	23	1			34
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					34
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3020	2	9	9	Y	8					42
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3316	2	13	9	Y	12					54
04	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3188	2	13	9	Y	12	43	1			23
05	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3166	2	4	9	Y	4	19	1			8

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-					5
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	131	1	1621	2	Y	-0-					5
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	117	1	1464	2	Y	-0-					5
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	137	1	1640	2	Y	-0-					5
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	130	1	1549	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	135	1	1577	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	80	1	914	2	Y	-0-					2
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	69	1	873	2	Y	-0-					2
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	60	1	803	2	Y	-0-					2
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					2
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	297	1	3622	2	Y	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	380	1	4719	2	Y	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	386	1	4815	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	401	1	4797	2	Y	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	-0-					-0-
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	355	1	4147	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	482	-0-	-28	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1576	2	1	9	Y	1	15	1			21
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					21
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	1328	2	7	9	Y	6					27
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8					35
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	29	1			14
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	Y	3	13	1			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	211	1	2573	2	Y	-0-					8
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	284	1	3524	2	Y	-0-					8
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	240	1	2988	2	Y	-0-					8
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	279	1	3330	2	Y	-0-					8
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	254	1	2973	2	Y	-0-					1

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	49	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1726	2	1	9	Y	1	18	1			22
01	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			Y	-0-					22
02	1652	N	1575	-0-	-77	-0-	1567	2	8	9	Y	7					29
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10					39
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	35	1			14
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	15	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	118	1	1437	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	119	1	1480	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1430	2	Y	-0-					1
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	114	1	1353	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	1475	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

12	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1101	2	20	9	N	18					18
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					18
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					18

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	160	1	1953	2	Y	-0-					7
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	160	1	1985	2	Y	-0-					7
02	1904	N	1631	-0-	-273	-0-	121	1	1510	2	Y	-0-					7
03	2108	N	1392	-0-	-716	-0-	107	1	1285	2	Y	-0-					7
04	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	94	1	1114	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
05	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

12	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2089	-0-	-67	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2219	2	12	9	N	11					11
04	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2158	2	4	9	N	4					15
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	360	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	346	1	4296	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4247	-0-	-205	-0-	315	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	359	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	358	1	4258	2	Y	-0-					-0-
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	353	1	4122	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	2	1	9	N	1					1
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					1
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

12	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	219	1	2515	2	Y	-0-					7
01	3286	X	1383	-0-	-1903	-0-	101	1	1282	2	Y	-0-					7
02	2688	X	1495	-0-	-1193	-0-	104	1	1391	2	Y	-0-					7
03	2728	X	1980	-0-	-748	-0-	133	1	1846	2	Y	1					8
							1	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1732	2	Y	1					9
							1	9									
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	Y	-0-	1	6			8

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

12	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3949	2	9	9	N	8					8
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3965	2	13	9	N	12					20
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

12	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	208	1	2536	2	Y	-0-					6
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	Y	-0-					6
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	197	1	2454	2	Y	-0-					6
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	221	1	2637	2	Y	-0-					6
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2466	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	211	1	2471	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2333	-0-	-775	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2013	-0-	-1428	-0-	2001	2	12	9	N	11					11
04	3180	X	1735	-0-	-1445	-0-	1735	2			N	-0-					11
05	2976	X	1603	-0-	-1373	-0-	1603	2			N	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3269	-0-	-730	-0-	160	1	2536	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
01	3999	X	3398	-0-	-601	-0-	168	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2977	-0-	-635	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	164	1	3191	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	151	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	155	1	2989	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	402	1	4902	2	Y	-0-					8
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	399	1	4951	2	Y	-0-					8
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	353	1	4405	2	Y	-0-					8
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	388	1	4642	2	Y	-0-					8
04	4830	X	4738	-0-	-92	-0-	367	1	4367	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
05	4991	X	3090	-0-	-1901	-0-	244	1	2846	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
01	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	87	1	1672	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1484	-0-	-280	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	99	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1710	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					2
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					2
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2603	-0-	-1086	-0-	197	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	304	1	3770	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	Y	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	329	1	3938	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	316	1	3754	2	Y	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	334	1	3899	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	60	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	753	-0-	-146	-0-	58	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	893	-0-	-378	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					1
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	96	1	1196	2	Y	-0-					1
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					1
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					1
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1119	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	79	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	72	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	952	2	Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1030	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1605	2	12	9	N	11					11
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	1428	2			N	-0-					11
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					2
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					2
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					2
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	65	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	146	1	1781	2	Y	-0-					6
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1754	2	Y	-0-					6
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	117	1	1462	2	Y	-0-					6
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	146	1	1741	2	Y	-0-					6
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	140	1	1666	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	149	1	1738	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	225	1	2744	2	Y	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2331	-0-	-49	-0-	173	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	198	1	2366	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	185	1	2197	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	156	1	1825	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	403	N	44	-0-	-359	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	113	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	824	-0-	-540	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	816	-0-	-889	-0-	51	1	765	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	445	-0-	-563	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1993	2	N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	160	1	1953	2	Y	-0-					5
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	153	1	1904	2	Y	-0-					5
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	131	1	1630	2	Y	-0-					5
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	149	1	1781	2	Y	-0-					5
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	149	1	1772	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	165	1	1927	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

12	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	198	1	2416	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	182	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2331	-0-	-357	-0-	173	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	215	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	212	1	2476	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

12	3844	X	3133	-0-	-711	-0-	395	1	2738	2	Y	-0-					23
01	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	365	1	2594	2	Y	-0-					23
02	3136	X	2868	-0-	-268	-0-	340	1	2528	2	Y	-0-					23
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	388	1	3126	2	Y	-0-					23
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	466	1	3366	2	Y	-0-					23
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	494	1	3316	2	Y	-0-					23

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

12	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	1			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	2310	1			Y	-0-					-0-
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	1			Y	-0-					-0-
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

12	2356	X	1818	-0-	-538	-0-	1818	1			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1410	-0-	-946	-0-	1410	1			Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	1			Y	-0-					-0-
*03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	1284	1			Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			Y	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	400	-0-	-561	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			Y	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	206	-0-	-786	-0-	206	1			N	-0-					-0-
01	992	X	310	-0-	-682	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
03	248	X	158	-0-	-90	-0-	158	1			N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	102	-0-	-487	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	83	-0-	-537	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	158	-0-	-958	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
01	1116	X	433	-0-	-683	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
02	1008	X	861	-0-	-147	-0-	861	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	613	-0-	-193	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	1			N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	1			N	-0-					-0-
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	1			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-					1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	Y	-0-					1
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					1
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					1
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					1
*05	837	N	563	-0-	-274	-0-	42 1	1 9	520	2	Y	1	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	667	-0-	-1379	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	725	-0-	-1321	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	1344	X	756	-0-	-588	-0-	723	3	33	9	Y	30					30
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1	27	1			4
04	690	X	607	-0-	-83	-0-	606	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	837	X	501	-0-	-336	-0-	501	3			Y	-0-	1	1			1

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

12	11673		5145	-0-	-6528	-0-	4941	3	204	9	Y	185	285	1			160
01	5070	R	5070	-0-	-0-	-0-	4857	3	213	9	Y	194	276	1			78
02	4592	#	3810	-0-	-782	-0-	3652	3	158	9	Y	144					222
03	5146	#	5061	-0-	-85	-0-	4843	3	218	9	Y	198	341	1			79
04	4980	#	4738	-0-	-242	-0-	4583	3	155	9	Y	141	119	1			101
05	5146	#	4481	-0-	-665	-0-	4347	3	134	9	Y	122	103	1			120

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	2504	-0-	-5246 B	184051	2435	3	69	9	Y	63	88	1			49
01	7750	N	3072	-0-	-4678 B	179373	2998	3	74	9	Y	67	89	1			27
02	7000	N	2495	-0-	-4505 B	174868	2381	3	114	9	Y	104					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 174868																	
03	7750	N	3313	-0-	-4437 B	170431	3216	3	97	9	Y	88	175	1			44
04	7500	N	2905	-0-	-4595 B	165836	2811	3	94	9	Y	85	61	1			68
*05	7750	N	2245	-0-	-5505 B	160331	2149	3	96	9	Y	87	76	1			79

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

12	899	N	680	-0-	-219	-0-	133	1	547	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	193	1	830	2	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	287	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	117	1	443	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	377	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	138	1	541	2	N	-0-					-0-

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	387	1	1594	2	Y	37					210
							41	9									
01	930	N	702	-0-	-228	-0-	129	1	554	2	Y	17					227
							19	9									
02	840	N	128	-0-	-712	-0-	23	1	101	2	Y	4					231
							4	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	441	1	1663	2	Y	30	106	1			155
							33	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	740	2	Y	16					171
							18	9									
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	383	1	1503	2	Y	28					199
							31	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					52
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8					60
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-					60
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	7					67
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	4					71
							4	9									
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	N	17					88
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					27
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	440	2	2	9	N	2					29
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	-0-					29
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	8					37
							9	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	-0-					37
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	518	2	N	2					39
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	N	-0-					24
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	317	2	36	9	N	33					57
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	2	N	-0-					57
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	34	1	881	2	N	-0-					57
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-					57
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	4					61
							4	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	1083	-0-	-4032	-0-	22	1 2 9	1059	2	Y	2	10	1			5
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		977	-0-	977	977	79	1	898	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2908	-0-	2908	3885	239	1	2669	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	1366	2	Y	4	6	1			3
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	20	1 8 9	1171	2	Y	7	6	1			4
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	22	1 7 9	1082	2	Y	6	6	1			4
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	85	1 2 9	1273	2	Y	2					6
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1154	2	Y	4	6	1			4
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1337	2	Y	2					6

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

12	217	N	141	-0-	-76	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	301	1	1258	2	N	-0-			119
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	2	N	-0-			119
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	269	1	1152	2	N	-0-			119
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	262	1	1171	2	N	-0-			119
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	249	1	1101	2	N	-0-			119
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	221	1	968	2	N	-0-			119

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	8	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	4	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	28	1	312	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			29
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			29
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			29
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-			29
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			29
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	158	1	11287	2	Y	643	659	1	154
						707	9							
01	12431 X	11714	-0-	-717	-0-	269	1	10737	2	Y	644	590	1	208
						708	9							
02	11228 X	6183	-0-	-5045	-0-	210	1	5568	2	Y	368	440	1	136
						405	9							
03	12431 X	8759	-0-	-3672	-0-	250	1	7928	2	Y	528	526	1	138
						581	9							
04	11790 X	7744	-0-	-4046	-0-	243	1	6985	2	Y	469	479	1	128
						516	9							
05	12183 X	4645	-0-	-7538	-0-	168	1	4276	2	Y	183	252	1	59
						201	9							

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10177	-0-	-425	-0-	95	1	9684	2	Y	362	367	1			87
							398	9									
01	10602	X	10114	-0-	-488	-0-	100	1	9620	2	Y	358	329	1			116
							394	9									
02	9352	X	7808	-0-	-1544	-0-	94	1	7402	2	Y	284	295	1			105
							312	9									
03	10199	X	7875	-0-	-2324	-0-	87	1	7469	2	Y	290	319	1			76
							319	9									
04	9870	X	7192	-0-	-2678	-0-	90	1	6810	2	Y	265	269	1			72
							292	9									
05	10199	X	3443	-0-	-6756	-0-	67	1	3276	2	Y	91	134	1			29
							100	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

12	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	95	1	13043	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
01	12462	X	12115	-0-	-347	-0-	93	1	11992	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
02	11256	X	9122	-0-	-2134	-0-	88	1	9010	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	112	1	12811	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
04	12060	X	8637	-0-	-3423	-0-	90	1	8517	2	Y	27	30	1			7
							30	9									
05	12462	X	4427	-0-	-8035	-0-	76	1	4339	2	Y	11	15	1			3
							12	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

12	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	336	1	1694	2	Y	75	88	1			18
							83	9									
01	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	558	1	1395	2	Y	73	67	1			24
							80	9									
02	2912	X	1789	-0-	-1123	-0-	274	1	1439	2	Y	69	67	1			26
							76	9									
03	3224	X	1730	-0-	-1494	-0-	169	1	1487	2	Y	67	75	1			18
							74	9									
04	3120	X	1597	-0-	-1523	-0-	344	1	1185	2	Y	62	63	1			17
							68	9									
05	2108	X	950	-0-	-1158	-0-	120	1	719	2	Y	101	86	1			32
							111	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	239	1	1187	2	Y	107	109	1			26
							118	9									
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	367	1	920	2	Y	99	93	1			32
							109	9									
02	1372	N	881	-0-	-491	-0-	131	1	676	2	Y	67	74	1			25
							74	9									
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	115	1	977	2	Y	91	92	1			24
							100	9									
04	1350	N	936	-0-	-414	-0-	195	1	662	2	Y	72	76	1			20
							79	9									
05	961	N	478	-0-	-483	-0-	63	1	389	2	Y	24	36	1			8
							26	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

12	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	651	1	3253	2	Y	113	117	1			27
							124	9									
01	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	1067	1	2635	2	Y	111	102	1			36
							122	9									
02	4228	X	2659	-0-	-1569	-0-	413	1	2157	2	Y	81	87	1			30
							89	9									
03	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	280	1	2458	2	Y	89	96	1			23
							98	9									
04	4140	X	2577	-0-	-1563	-0-	563	1	1926	2	Y	80	81	1			22
							88	9									
05	4030	X	1370	-0-	-2660	-0-	183	1	1135	2	Y	47	54	1			15
							52	9									

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

12	1612	N	798	-0-	-814	-0-	130	1	660	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	288	1	1520	2	Y	32	20	1			12
							35	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	42	43	1			11
							46	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	263	1	907	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
05	1860	N	568	-0-	-1292	-0-	76	1	479	2	Y	12	17	1			4
							13	9									

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	155 1 53 9		2865	2	Y	48	48	1			9
01	4185 X	3127	-0-	-1058	-0-	165 1 47 9		2915	2	Y	43	40	1			12
02	3528 X	2978	-0-	-550	-0-	162 1 48 9		2768	2	Y	44	45	1			11
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	180 1 46 9		3034	2	Y	42	46	1			7
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	219 1 42 9		2748	2	Y	38	36	1			9
05	0	3117	-0-	3117	3117	186 1 44 9		2887	2	Y	40	39	1			10

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	191 1 87 9		3562	2	Y	79	79	1			15
01	4216 X	4041	-0-	-175	-0-	211 1 81 9		3749	2	Y	74	68	1			21
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	200 1 79 9		3442	2	Y	72	75	1			18
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	223 1 77 9		3779	2	Y	70	76	1			12
04	3900 X	3450	-0-	-450	-0-	249 1 62 9		3139	2	Y	56	55	1			13
05	0	3532	-0-	3532	3532	208 1 68 9		3256	2	Y	62	60	1			15

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	18311	-0-	-4939	-0-	896 530	1 9	16885	2	Y	482	490	1			92
01	23250	X	17372	-0-	-5878	-0-	899 441	1 9	16032	2	Y	401	380	1			113
02	20244	X	14914	-0-	-5330	-0-	793 409	1 9	13712	2	Y	372	391	1			94
03	21390	X	15360	-0-	-6030	-0-	833 366	1 9	14161	2	Y	333	369	1			58
04	19020	X	14744	-0-	-4276	-0-	173 310	1 9	14261	2	Y	282	275	1			65
05	18228	#	13229	-0-	-4999	-0-	797 139	1 9	12293	2	Y	126	161	1			30

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	125	1	2316	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
01	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	136	1	2408	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	125	1	2145	2	Y	31	32	1			8
							34	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2370	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
04	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	172	1	2144	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	134	1	2040	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	875	1	15978	2	Y	99	98	1			19
							109	9									
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	673	1	11785	2	Y	63	64	1			18
							69	9									
02	14308	X	7537	-0-	-6771	-0-	417	1	7075	2	Y	41	49	1			10
							45	9									
03	16957	X	4614	-0-	-12343	-0-	259	1	4331	2	Y	22	28	1			4
							24	9									
04	16410	X	910	-0-	-15500	-0-	68	1	838	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	0		1365	-0-	1365	1365	84	1	1280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14840	-0-	-443	-0-	680	1	13299	2	Y	783	789	1			150
							861	9									
01	15314	X	14359	-0-	-955	-0-	709	1	12906	2	Y	676	636	1			190
							744	9									
02	13832	X	11805	-0-	-2027	-0-	598	1	10546	2	Y	601	640	1			151
							661	9									
03	15314	X	12449	-0-	-2865	-0-	646	1	11195	2	Y	553	609	1			95
							608	9									
04	14790	X	11787	-0-	-3003	-0-	809	1	10440	2	Y	489	471	1			113
							538	9									
05	0		11747	-0-	11747	11747	660	1	10588	2	Y	454	457	1			110
							499	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

12	23250	X	23037	-0-	-213	-0-	164	1	21235	2	Y	1489	1499	1			285
							1638	9									
01	23250	X	22551	-0-	-699	-0-	175	1	20933	2	Y	1312	1228	1			369
							1443	9									
02	21000	X	18178	-0-	-2822	-0-	159	1	16764	2	Y	1141	1222	1			288
							1255	9									
03	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	236	1	22320	2	Y	1387	1435	1			240
							1526	9									
04	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	243	1	21018	2	Y	1298	1238	1			300
							1428	9									
05	22909	#	22802	-0-	-107	-0-	256	1	21051	2	Y	1359	1330	1			329
							1495	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

12	5642	X	4671	-0-	-971	-0-	224	1	4276	2	Y	155	154	1			30
							171	9									
01	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	237	1	4253	2	Y	135	127	1			38
							149	9									
02	4760	X	3609	-0-	-1151	-0-	189	1	3295	2	Y	114	123	1			29
							125	9									
03	5053	X	4305	-0-	-748	-0-	230	1	3945	2	Y	118	127	1			20
							130	9									
04	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	283	1	3600	2	Y	92	91	1			21
							101	9									
05	4650	#	3863	-0-	-787	-0-	224	1	3539	2	Y	91	90	1			22
							100	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

12	6603	X	3925	-0-	-2678	-0-	205	1	3720	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	4036	-0-	-2567	-0-	219	1	3817	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3194	-0-	-1510	-0-	179	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	225	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	283	1	3490	2	Y	-0-					-0-
05	4030	#	3714	-0-	-316	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

12	16802	X	14205	-0-	-2597	-0-	109	1	13487	2	Y	554	564	1			106
							609	9									
01	16802	X	12929	-0-	-3873	-0-	106	1	12332	2	Y	446	427	1			125
							491	9									
02	15176	X	5829	-0-	-9347	-0-	54	1	5535	2	Y	218	288	1			55
							240	9									
03	16802	X	182	-0-	-16620	-0-	2	1	173	2	Y	6	60	1			1
							7	9									
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	123	1	2286	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	Y	38	35	1			11
							42	9									
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	115	1	1971	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	127	1	2147	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
04	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	137	1	1720	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
05	2170	#	1998	-0-	-172	-0-	119	1	1850	2	Y	26	26	1			6
							29	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	264	-0-	-5285	-0-	13	1	243	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	5549	X	130	-0-	-5419	-0-	7	1	120	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	294	1	5043	2	Y	133	100	1			34
							146	9									
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	275	1	4661	2	Y	128	140	1			22
							141	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	261	1	3307	2	Y	103	101	1			24
							113	9									
05	5549	#	2382	-0-	-3167	-0-	137	1	2169	2	Y	69	76	1			17
							76	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656

MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31152	X	5771	-0-	-25381	-0-	5771	3			Y	-0-					484
01	6696	X	6028	-0-	-668	-0-	6028	3			Y	-0-					484
02	6384	X	4704	-0-	-1680	-0-	4704	3			Y	-0-					484
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5925	3			Y	-0-					484
04	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	5192	3			Y	-0-					484
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		186	-0-	186	2565	186	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		88	-0-	88	2653	88	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		159	-0-	159	2812	159	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		160	-0-	160	2972	160	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	169	-0-	-2972	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	19473	-0-	-2320	-0-	19473	3			N	-0-					-0-
01	21359	X	17188	-0-	-4171	-0-	17188	3			N	-0-					-0-
02	19208	X	14006	-0-	-5202	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	17798	-0-	-3468	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	16528	-0-	-3512	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
05	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	926	-0-	-2174	1245	926	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	-0-	-0-	-1245	-0-					N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1162	-0-	-368	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3652	-0-	-967	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3188	-0-	-984	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3249	-0-	-1281	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	29	-0-	-994	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

12	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4724	X	4724	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4386	3	Y	27					143
								30	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	B	-0-	351	1	2912	2	Y	30					173
								33	9									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	B	-0-	391	1	3621	2	Y	14	122	1			65
								15	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	424	1	4053	2	Y	99					164
								109	9									
04	5364	X	5364	-0-	-0-	B	-0-	439	1	4885	2	Y	36					200
								40	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	B	-0-					Y	-0-					198

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020

12	4184	X	4184	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3870	3	Y	39					152
								43	9									
01	4236	X	4236	-0-	-0-	B	-0-	452	1	3742	2	Y	38					190
								42	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3655	2	Y	34	146	1			78
								37	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	B	-0-	400	1	3822	2	Y	-0-					78
04	3990	X	3380	-0-	-610	B	-0-	274	1	3051	2	Y	50					128
								55	9									
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					Y	1					126

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

12	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2228	2	7	9	Y	6					141
01	2657	N	2657	-0-	-0-	B	-0-	2643	2	14	9	Y	13					154
02	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2492	2	15	9	Y	14					168
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	3	9	Y	3	154	1			17
04	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2318	2	11	9	Y	10					27
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2335	2	10	9	Y	9					36

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		51	-0-	51 B	74	4	1	47	2	N	-0-					16
01	129	X	55	-0-	-74 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	16	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	3	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	205	1	2390	2	N	64	18	1			100
							70	9									
01	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	225	1	2564	2	N	83	35	1			148
							91	9									
02	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	201	1	2063	2	N	62	36	1			174
							68	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	229	1	2549	2	N	98	209	1			63
							108	9									
04	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	231	1	2455	2	N	53	32	1			84
							58	9									
*05	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	240	1	2689	2	N	60	34	1			110
							66	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	343	-0-	95 B	-83639	26	1	309	2	N	7	2	1			130
							8	9									
01	310	N	373	-0-	63 B	-83576	29	1	334	2	N	9	5	1			134
							10	9									
02	280	N	312	-0-	32 B	-83544	27	1	275	2	N	9	5	1			138
							10	9									
03	310	N	351	-0-	41 B	-83503	28	1	310	2	N	12	127	1			23
							13	9									
04	300	N	310	-0-	10 B	-83493	26	1	277	2	N	6	4	1			25
							7	9									
05	310	N	361	-0-	51 B	-83442	29	1	325	2	N	6	5	1			26
							7	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

12	1116	N	1097	-0-	-19 B	-111142	86	1	1000	2	N	10					130
							11	9									
01	1147	N	1255	-0-	108 B	-111034	95	1	1088	2	N	65	175	1			20
							72	9									
02	1036	N	1014	-0-	-22 B	-111034	89	1	917	2	N	7					27
							8	9									
03	1085	N	1137	-0-	52 B	-110982	93	1	1041	2	N	3					30
							3	9									
04	1170	N	665	-0-	-505 B	-110982	57	1	606	2	N	2					32
							2	9									
05	1116	N	30	-0-	-1086 B	-110982	2	1	28	2	N	-0-					32

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

12	279	N	362	-0-	83 B	-6229	27	1	310	2	N	23					82
							25	9									
01	279	N	381	-0-	102 B	-6127	30	1	340	2	N	10					92
							11	9									
02	252	N	338	-0-	86 B	-6041	28	1	291	2	N	17					109
							19	9									
03	279	N	395	-0-	116 B	-5925	30	1	330	2	N	32					141
							35	9									
04	270	N	383	-0-	113 B	-5812	32	1	341	2	N	9	131	1			19
							10	9									
05	279	N	358	-0-	79 B	-5733	28	1	318	2	N	11					30
							12	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	633	-0-	-18 B	-268296	47	1	545	2	N	37					152
							41	9									
01	651	N	639	-0-	-12 B	-268296	47	1	541	2	N	46	175	1			23
							51	9									
02	532	N	512	-0-	-20 B	-268296	44	1	449	2	N	17					40
							19	9									
03	620	N	607	-0-	-13 B	-268296	48	1	535	2	N	22					62
							24	9									
04	630	N	611	-0-	-19 B	-268296	49	1	526	2	N	33	51	1			44
							36	9									
05	558	N	598	-0-	40 B	-268256	49	1	545	2	N	4					48
							4	9									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2759	-0-	-248 B	-0-	210	1	2451	2	N	89	18	1			115
							98	9									
01	3007	X	2877	-0-	-130 B	-0-	224	1	2554	2	N	90	35	1			170
							99	9									
02	2716	X	2551	-0-	-165 B	-0-	218	1	2235	2	N	89	36	1			223
							98	9									
03	3007	X	2945	-0-	-62 B	-0-	235	1	2618	2	N	84	219	1			88
							92	9									
04	2850	X	2696	-0-	-154 B	-0-	224	1	2385	2	N	79	110	1			57
							87	9									
*05	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	225	1	2520	2	N	85	34	1			108
							94	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	16	1	189	2	N	-0-					32
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	13	1	151	2	N	-0-					32
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-	32	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	536	-0-	-456 B	-0-	42	1	494	2	N	-0-					94
01	992	N	855	-0-	-137 B	-0-	69	1	786	2	N	-0-					94
02	896	N	616	-0-	-280 B	-0-	55	1	561	2	N	-0-					94
*03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	2	N	-0-	94	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	75	1	794	2	N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	78	1	881	2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

12	2449	N	2486	-0-	37	B	-4020	185	1	2163	2	N	125	188	1			49
								138	9									
01	2449	N	2413	-0-	-36	B	-4020	190	1	2166	2	N	52	24	1			77
								57	9									
02	2212	N	2107	-0-	-105	B	-4020	182	1	1871	2	N	49	24	1			102
								54	9									
03	2449	N	2400	-0-	-49	B	-4020	191	1	2128	2	N	74	25	1			151
								81	9									
04	2340	N	2271	-0-	-69	B	-4020	190	1	2017	2	N	58	159	1			50
								64	9									
05	2325	N	2376	-0-	51	B	-3969	192	1	2149	2	N	32	24	1			58
								35	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

12	465	N	174	-0-	-291	B	-0-	14	1	160	2	N	-0-					56
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	30	1	344	2	N	-0-					56
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	35	1	354	2	N	-0-					56
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	36	1	401	2	N	-0-					56
04	360	N	178	-0-	-182	B	-0-	15	1	163	2	N	-0-					56
05	434	N	286	-0-	-148	B	-0-	23	1	263	2	N	-0-					56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	8	1	88	2	N	-0-					102
01	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	6	1	71	2	N	1					103
								1	9									
02	112	N	88	-0-	-24	B	-0-	7	1	67	2	N	13					116
								14	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	7	1	81	2	N	6	54	1			68
								7	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	8	1	81	2	N	3					71
								3	9									
*05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	8	1	84	2	N	5					76
								6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

12	2201	N	2103	-0-	-98	B	-0-	158	1	1849	2	N	87	174	1			54
								96	9									
01	2139	N	1995	-0-	-144	B	-0-	155	1	1766	2	N	67					121
								74	9									
02	1848	N	1735	-0-	-113	B	-0-	146	1	1497	2	N	84					205
								92	9									
03	2108	N	2026	-0-	-82	B	-0-	159	1	1775	2	N	84	176	1			113
								92	9									
04	1920	N	1859	-0-	-61	B	-0-	153	1	1634	2	N	65	127	1			51
								72	9									
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1767	2	N	72					123
								79	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	18	-0-	-44 B	-181585	1	1	17	2	N	-0-			122
01	31	N	15	-0-	-16 B	-181585	1	1	14	2	N	-0-			122
02	84	N	151	-0-	67 B	-181518	1	2	150	9	N	136			258
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-181518					N	-0-	258	1	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-181518					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-181518					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	40	1	469	2	N	-0-			25
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	40	1	454	2	N	-0-			25
02	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	30	1	313	2	N	1			26
							1	9							
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	50	1	554	2	N	2			28
							2	9							
04	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	33	1	349	2	N	3			31
							3	9							
*05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	31	1	347	2	N	8			39
							9	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	11	-0-	1 B	-6317	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-6317	5	2			N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-6317					N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11 B	-6317					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-6317					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	7447	-0-	1712 B	-152560	580	1	6766	2	N	92	173	1	91
							101	9							
01	5735	X	7246	-0-	1511 B	-151049	577	1	6586	2	N	75			166
							83	9							
02	5180	X	6061	-0-	881 B	-150168	532	1	5454	2	N	68	179	1	55
							75	9							
03	5735	X	6841	-0-	1106 B	-149062	556	1	6190	2	N	86			141
							95	9							
04	5550	X	6271	-0-	721 B	-148341	534	1	5681	2	N	51	95	1	97
							56	9							
05	5735	X	6382	-0-	647 B	-147694	517	1	5802	2	N	57			154
							63	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23 B	-13710	12	1	143	2	N	7			112
							8	9							
01	186	N	137	-0-	-49 B	-13710	11	1	126	2	N	-0-			112
02	112	N	143	-0-	31 B	-13679	13	1	130	2	N	-0-			112
03	155	N	149	-0-	-6 B	-13679	12	1	135	2	N	2	82	1	32
							2	9							
04	120	N	102	-0-	-18 B	-13679	9	1	93	2	N	-0-			32
05	155	N	147	-0-	-8 B	-13679	12	1	135	2	N	-0-			32

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1159	-0-		136 B	-175081	87	1	1018	2	N	49	179	1			28
								54	9									
01	1023	N	1229	-0-		206 B	-174875	98	1	1114	2	N	15					43
								17	9									
02	924	N	984	-0-		60 B	-174815	87	1	888	2	N	8					51
								9	9									
03	1023	N	1177	-0-		154 B	-174661	95	1	1062	2	N	18					69
								20	9									
04	990	N	1114	-0-		124 B	-174537	94	1	1000	2	N	18					87
								20	9									
05	1023	N	1156	-0-		133 B	-174404	94	1	1056	2	N	5					92
								6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6474	-0-		-222 B	-626396	495	1	5777	2	N	184	216	1			171
								202	9									
01	6696	X	6318	-0-		-378 B	-626396	498	1	5685	2	N	123	72	1			222
								135	9									
02	6048	X	5670	-0-		-378 B	-626396	495	1	5083	2	N	84	74	1			232
								92	9									
03	6696	X	6657	-0-		-39 B	-626396	533	1	5942	2	N	165	262	1			135
								182	9									
04	6270	X	5874	-0-		-396 B	-626396	496	1	5279	2	N	90	67	1			158
								99	9									
05	6479	X	6248	-0-		-231 B	-626396	502	1	5636	2	N	100	72	1			186
								110	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	571	-0-		-18 B	-5778	43	1	497	2	N	28	2	1			189
								31	9									
01	620	N	632	-0-		12 B	-5766	47	1	541	2	N	40	187	1			42
								44	9									
02	532	N	526	-0-		-6 B	-5766	45	1	464	2	N	15	3	1			54
								17	9									
03	558	N	641	-0-		83 B	-5683	51	1	567	2	N	21	3	1			72
								23	9									
04	600	N	577	-0-		-23 B	-5683	49	1	517	2	N	10	3	1			79
								11	9									
05	589	N	634	-0-		45 B	-5638	50	1	563	2	N	19	3	1			95
								21	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4658	-0-		-1139 B	-364014	357	1	4166	2	N	123	37	1			159
								135	9									
01	5797	X	5858	-0-		61 B	-363953	460	1	5249	2	N	135	72	1			222
								149	9									
02	5236	X	4949	-0-		-287 B	-363953	431	1	4418	2	N	91	74	1			239
								100	9									
03	5797	X	5783	-0-		-14 B	-363953	463	1	5155	2	N	150	260	1			129
								165	9									
04	5610	X	5403	-0-		-207 B	-363953	453	1	4822	2	N	116	67	1			178
								128	9									
05	5797	X	5816	-0-		19 B	-363934	468	1	5254	2	N	85	72	1			191
								94	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	3401	-0-	456 B	-195806	253	1	2954	2	N	176	204	1			90
							194	9									
01	2945	X	3144	-0-	199 B	-195607	247	1	2819	2	N	71	41	1			120
							78	9									
02	2660	X	2673	-0-	13 B	-195594	233	1	2393	2	N	43	42	1			121
							47	9									
03	2945	X	3077	-0-	132 B	-195462	245	1	2734	2	N	89	43	1			167
							98	9									
04	2850	X	3271	-0-	421 B	-195041	275	1	2923	2	N	66	138	1			95
							73	9									
05	2945	X	3574	-0-	629 B	-194412	287	1	3217	2	N	64	41	1			118
							70	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	1	1			90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	2	2	1			90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-	89	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	5	1	53	2	N	-0-					35
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	9	1	99	2	N	-0-					35
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	9	1	95	2	N	-0-					35
*03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	116	2	N	-0-	35	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	357	1	4168	2	N	76	19	1			211
							84	9									
01	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	342	1	3904	2	N	116	218	1			109
							128	9									
02	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	296	1	3041	2	N	53	39	1			123
							58	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0- B	-0-	334	1	3720	2	N	87	40	1			170
							96	9									
04	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	328	1	3495	2	N	72	35	1			207
							79	9									
*05	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	345	1	3868	2	N	63	38	1			232
							69	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	291	1	3395	2	N	29	173	1			56
							32	9									
01	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	378	1	4313	2	N	28					84
							31	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	318	1	3267	2	N	22					106
							24	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	295	1	3281	2	N	21					127
							23	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	234	1	2488	2	N	5					132
							6	9									
*05	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	266	1	2987	2	N	20					152
							22	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	259	1	3026	2	N	75	19	1			279
							83	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	257	1	2938	2	N	77	224	1			132
							85	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	248	1	2541	2	N	62	39	1			155
							68	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	268	1	2988	2	N	75	40	1			190
							83	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	258	1	2751	2	N	128	210	1			108
							141	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	274	1	3072	2	N	86	38	1			156
							95	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

12	1413	X	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

12	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-146349					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10487	X	10487	-0-	-0-	B	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
01	9374	X	9374	-0-	-0-	B	-0-	9374	3			N	-0-					-0-
02	7986	X	7986	-0-	-0-	B	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
03	8392	X	8392	-0-	-0-	B	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	B	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1528	-0-	1528	B	-88433	1528	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2716	-0-	2716	B	-85717	2716	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1934	-0-	1934	B	-83783	1934	3			N	-0-					-0-
03	0	N	3080	-0-	3080	B	-80703	3080	3			N	-0-					-0-
04	210	N	4421	-0-	4211	B	-76492	4421	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-76492					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-137982					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-137982					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-137982					N	-0-					-0-
03	0	N	1432	-0-	1432	B	-136550	1432	3			N	-0-					-0-
04	0	N	410	-0-	410	B	-136140	410	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-136140					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-31151					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4004	-0-	-1018 B	-0-	504	1	3105	2	N	359	361	1			314
							395	9									
01	5022	X	4975	-0-	-47 B	-0-	533	1	4035	2	N	370	362	1			322
							407	9									
02	4256	X	2940	-0-	-1316 B	-0-	394	1	2265	2	N	255	185	1			392
							281	9									
03	4712	X	3731	-0-	-981 B	-0-	545	1	2762	2	N	385	550	1			227
							424	9									
04	4800	X	3594	-0-	-1206 B	-0-	487	1	2745	2	N	329	362	1			194
							362	9									
05	4960	X	3965	-0-	-995 B	-0-	509	1	3098	2	N	325	364	1			155
							358	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

12	2077	N	2069	-0-	-8 B	-0-	372	1	1697	2	N	-0-					157
01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	372	1	1070	2	N	-0-					157
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	372	1	1550	2	N	-0-					157
03	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	372	1	1266	2	N	-0-					157
*04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	372	1	1620	2	N	-0-					157
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

12	1550	X	1206	-0-	-344 B	-0-	71	1	1135	3	N	-0-					47
01	1395	X	271	-0-	-1124 B	-0-	17	1	254	3	N	-0-					47
02	1260	X	219	-0-	-1041 B	-0-	10	1	209	3	N	-0-					47
03	1364	X	405	-0-	-959 B	-0-	32	1	373	3	N	-0-					47
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	17	1	342	3	N	-0-					47
*05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	32	1	454	3	N	-0-					47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021 - WELL PLUGGED 1-22-2021

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		229	-0-	229	1701	188	2	41	9	Y	37					635
01	1850	X	149	-0-	-1701	-0-	107	2	42	9	Y	38					673
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	51	2	97	9	Y	88					761
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					761
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					761
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					761

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5984	-0-	5984	5984	5779	2	205	9	Y	186	187	1			247
01	9829	X	3845	-0-	-5984	-0-	3298	2	547	9	Y	497	190	1			554
02	2240	X	1849	-0-	-391	-0-	1571	2	278	9	Y	253	367	1			440
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					440
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					440
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					440

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

12	DLQ G-10	163	-0-	163	477	54	2	109	9	Y	99					355
01	580 X	103	-0-	-477	-0-	31	2	72	9	Y	65					420
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					420
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					420
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					420
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					420

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4200	1023	2	254	9	Y	231	385	1			17
01	5171	X	971	-0-	-4200	-0-	584	2	387	9	Y	352	368	1			1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	278	2	56	9	Y	51					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					52

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					268
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					301
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

12	DLQ G-10		1481	-0-	1481	5162	1330	2	151	9	Y	137	184	1			1
01	5953	X	791	-0-	-5162	-0-	759	2	32	9	Y	29	29	1			1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	361	2	51	9	Y	46					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					47

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			432
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					432

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	1			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	1			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	510	N	254	-0-	-256	-0-	250	1	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2204	-0-	-71	-0-	2204	2			N	-0-					100
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2785	3	50	9	N	45					145
02	1990		1990	-0-	-0-	-0-	1949	3	41	9	N	37					182
03	2908		2908	-0-	-0-	-0-	2865	3	43	9	N	39	198	1			23
*04	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2858	3	39	9	N	35					58
*05	3016		3016	-0-	-0-	-0-	2972	3	44	9	N	40					98

XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	3685	1	5525	2	Y	4	8	1			30
							4	9									
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	3711	1	5471	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	302	1	3505	2	Y	16					46
							18	9									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	365	1	4073	2	Y	4	14	1			36
							4	9									
04	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	359	1	3897	2	Y	9	9	1			36
							10	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					36

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	2950	1	4422	2	Y	-0-					4
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	2870	1	4231	2	Y	-0-					4
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	232	1	2685	2	Y	-0-					4
03	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	307	1	3425	2	Y	-0-					4
04	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	280	1	3042	2	Y	-0-					4
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7119	-0-	-2212	-0-	2847 4	1 9	4268	2	Y	4	8	1			46
01	9331	X	6729	-0-	-2602	-0-	2717 6	1 9	4006	2	Y	5	5	1			46
02	8428	X	4918	-0-	-3510	-0-	389 14	1 9	4515	2	Y	13					59
03	10633	X	3631	-0-	-7002	-0-	298 3	1 9	3330	2	Y	3	9	1			53
04	11520	X	3871	-0-	-7649	-0-	326 6	1 9	3539	2	Y	5	5	1			53
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					53

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	4040 15	1 9	6057	2	N	14	26	1			73
01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	4181 9	1 9	6165	2	N	8	8	1			73
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	437 30	1 9	5069	2	N	27					100
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	511 8	1 9	5706	2	N	7	23	1			84
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	479 18	1 9	5203	2	N	16	15	1			85
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					85

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2021

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1228	1	1840	2	Y	-0-								113
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1420	1	2093	2	Y	-0-								113
02	2100	X	1137	-0-	-963	-0-	89	1	1038	2	Y	9								122
							10	9												
03	2325	X	1223	-0-	-1102	-0-	100	1	1116	2	Y	6	19	1						109
							7	9												
04	1680	X	1281	-0-	-399	-0-	108	1	1173	2	Y	-0-								109
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT								109

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	2518	1	3776	2	Y	160	312	1			574
							176	9									
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	2634	1	3883	2	Y	166	157	1			583
							183	9									
02	5600	X	3089	-0-	-2511	-0-	230	1	2669	2	Y	173					756
							190	9									
03	6200	X	3507	-0-	-2693	-0-	280	1	3125	2	Y	93	293	1			556
							102	9									
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2685	2	Y	153	150	1			559
							168	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					559

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

12	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	203	1	1366	2	N	-0-					84
01	1953	N	1295	-0-	-658 B	-0-	149	1	1146	2	N	-0-					84
02	1820	N	1128	-0-	-692 B	-0-	159	1	969	2	N	-0-					84
03	1581	N	1188	-0-	-393 B	-0-	236	1	952	2	N	-0-					84
04	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	236	1	952	2	N	-0-					84
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					84

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

12	1984	X	951	-0-	-1033 B	-0-	122	1	828	2	N	1					130
							1	9									
01	1240	X	754	-0-	-486 B	-0-	87	1	667	2	N	-0-					130
02	1120	N	718	-0-	-402 B	-0-	100	1	618	2	N	-0-					130
03	961	N	791	-0-	-170 B	-0-	156	1	635	2	N	-0-					130
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	156	1	635	2	N	-0-					130
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					130

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	675	-0-	-317	-0-	675	3			Y	-0-					96
01	961	X	126	-0-	-835	-0-	126	2			Y	-0-					96
02	1064	X	868	-0-	-196	-0-	868	2			Y	-0-					96
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					96
04	1140	X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					96
05	961	X	132	-0-	-829	-0-	132	2			Y	-0-					96

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	925	-0-	-439	-0-	35 89	1 9	801	2	Y	81	89	0			9
01	1333	X	882	-0-	-451	-0-	29 79	1 9	774	2	Y	72	72	0			9
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	32 62	1 9	707	2	Y	56	53	0			12
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39 76	1 9	846	2	Y	69	75	0			6
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34 76	1 9	823	2	Y	69	64	0			11
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39 83	1 9	993	2	Y	75	73	0			13

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	231 53	1 9	5318	2	Y	48	51	0			5
01	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	194 63	1 9	5213	2	Y	57	55	0			7
02	5096	X	4983	-0-	-113	-0-	216 50	1 9	4717	2	Y	45	42	0			10
03	5611	X	5566	-0-	-45	-0-	240 59	1 9	5267	2	Y	54	60	0			4
04	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	203 62	1 9	4933	2	Y	56	51	0			9
*05	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	204 66	1 9	5243	2	Y	60	58	0			11

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	323 124	1 9	7413	2	Y	113	108	0			12
01	7161	X	5924	-0-	-1237	-0-	204 234	1 9	5486	2	Y	213	199	0			26
02	7084	X	6256	-0-	-828	-0-	266 184	1 9	5806	2	Y	167	157	0			36
03	7843	X	4443	-0-	-3400	-0-	184 223	1 9	4036	2	Y	203	223	0			16
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	309 229	1 9	7522	2	Y	208	191	0			33
*05	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	270 248	1 9	6935	2	Y	225	218	0			40

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	510	-0-	-916	-0-	21	1	478	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	1395	N	496	-0-	-899	-0-	18	1	478	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	178	1	4100	2	Y	269	264	0			29
							296	9									
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	143	1	3858	2	Y	-0-	29	0			-0-
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	149	1	3257	2	Y	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	191	1	4183	2	Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	164	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	157	1	4044	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	315	1	7231	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	6572	X	5863	-0-	-709	-0-	209	1	5632	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	6020	X	3102	-0-	-2918	-0-	135	1	2949	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	7564	X	2859	-0-	-4705	-0-	124	1	2714	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	7320	X	5132	-0-	-2188	-0-	202	1	4910	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
*05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	391	1	10052	2	Y	21	20	0			4
							23	9									

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	151	1	3461	2	Y	124	115	0			13
							136	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	227	213	0			27
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	180	168	0			39
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	141	1	3086	2	Y	217	238	0			18
							239	9									
04	3630	X	2085	-0-	-1545	-0-	73	1	1768	2	Y	222	205	0			35
							244	9									
*05	3751	X	267	-0-	-3484	-0-	2	2	265	9	Y	241	233	0			43

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6155	-0-	-2091	-0-	248	1	5706	2	Y	183	177	0			20
							201	9									
01	8246	X	8158	-0-	-88	-0-	281	1	7573	2	Y	276	263	0			33
							304	9									
02	7364	X	6414	-0-	-950	-0-	270	1	5904	2	Y	218	204	0			47
							240	9									
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	342	1	7506	2	Y	264	290	0			21
							290	9									
04	7890	X	7407	-0-	-483	-0-	280	1	6829	2	Y	271	249	0			43
							298	9									
*05	8153	X	7605	-0-	-548	-0-	273	1	7010	2	Y	293	284	0			52
							322	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

12	2573	X	2026	-0-	-547	-0-	81	1	1871	2	Y	67	66	0			7
							74	9									
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	2	Y	8	14	0			1
							9	9									
02	1624	N	593	-0-	-1031	-0-	26	1	561	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	1740	N	844	-0-	-896	-0-	33	1	803	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	3100	N	3185	-0-	85	85	119	1	3057	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

12	6045	X	3857	-0-	-2188	-0-	159	1	3656	2	Y	38	34	0			4
							42	9									
01	5828	X	4545	-0-	-1283	-0-	159	1	4284	2	Y	93	86	0			11
							102	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	155	1	3394	2	Y	74	69	0			16
							81	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	189	1	4147	2	Y	89	98	0			7
							98	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	173	1	4203	2	Y	92	84	0			15
							101	9									
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	159	1	4100	2	Y	99	96	0			18
							109	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	257	1	5901	2	Y	109	113	0			12
							120	9									
01	6231	X	5284	-0-	-947	-0-	186	1	5018	2	Y	73	76	0			9
							80	9									
02	5124	X	4596	-0-	-528	-0-	199	1	4335	2	Y	56	53	0			12
							62	9									
03	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	224	1	4918	2	Y	70	76	0			6
							77	9									
04	5490	X	5106	-0-	-384	-0-	198	1	4831	2	Y	70	65	0			11
							77	9									
*05	5673	X	4564	-0-	-1109	-0-	168	1	4311	2	Y	77	74	0			14
							85	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1999	-0-	-605	-0-	77	1	1778	2	Y	131	129	0			14
							144	9									
01	2604	X	1311	-0-	-1293	-0-	43	1	1144	2	Y	113	113	0			14
							124	9									
02	2744	X	1233	-0-	-1511	-0-	50	1	1086	2	Y	88	83	0			19
							97	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	152	1	3330	2	Y	108	118	0			9
							119	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	147	1	3585	2	Y	110	101	0			18
							121	9									
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3510	2	Y	118	115	0			21
							130	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	116	1	2669	2	Y	234	209	0			25
							257	9									
01	3100	N	3311	-0-	211	211	104	1	2805	2	Y	365	346	0			44
							402	9									
02	2899	X	2688	-0-	-211	-0-	104	1	2267	2	Y	288	270	0			62
							317	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	125	1	2751	2	Y	349	383	0			28
							384	9									
04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	108	1	2623	2	Y	358	329	0			57
							394	9									
*05	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	103	1	2661	2	Y	386	375	0			68
							425	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

12	8680	X	8170	-0-	-510	-0-	337	1	7738	2	Y	86	85	0			9
							95	9									
01	8680	X	8016	-0-	-664	-0-	283	1	7620	2	Y	103	100	0			12
							113	9									
02	7420	X	7053	-0-	-367	-0-	305	1	6659	2	Y	81	76	0			17
							89	9									
03	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	347	1	7612	2	Y	99	108	0			8
							109	9									
04	7950	X	7737	-0-	-213	-0-	301	1	7325	2	Y	101	93	0			16
							111	9									
*05	8184	X	8053	-0-	-131	-0-	297	1	7636	2	Y	109	106	0			19
							120	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	329	1	7571	2	Y	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	171	1	4590	2	Y	-0-					-0-
02	8064	X	4889	-0-	-3175	-0-	214	1	4675	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7370	-0-	-1124	-0-	321	1	7049	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	4546	-0-	-3104	-0-	179	1	4367	2	Y	-0-					-0-
*05	7905	X	7122	-0-	-783	-0-	267	1	6855	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10516	-0-	-1481	-0-	430	1	9886	2	Y	182	189	0			20
							200	9									
01	11966	X	11507	-0-	-459	-0-	412	1	11095	2	Y	-0-	20	0			-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	419	1	9158	2	Y	-0-					-0-
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	482	1	10573	2	Y	-0-					-0-
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	413	1	10048	2	Y	-0-					-0-
*05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	417	1	10711	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2883	-0-	-2573	-0-	119	1	2731	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
01	5363	X	4040	-0-	-1323	-0-	145	1	3895	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	213	1	4643	2	Y	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	214	1	4697	2	Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	183	1	4446	2	Y	-0-					-0-
*05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	177	1	4561	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	133	1	3064	2	Y	95	93	0			10
							105	9									
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	112	1	3013	2	Y	132	126	0			16
							145	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	Y	103	97	0			22
							113	9									
03	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	95	1	2074	2	Y	125	137	0			10
							138	9									
04	2970	X	2148	-0-	-822	-0-	79	1	1928	2	Y	128	118	0			20
							141	9									
*05	3069	X	2072	-0-	-997	-0-	72	1	1846	2	Y	140	135	0			25
							154	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6616	-0-	-1692	-0-	274	1	6303	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
01	7564	X	5989	-0-	-1575	-0-	214	1	5750	2	Y	23	24	0			3
							25	9									
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	245	1	5353	2	Y	18	17	0			4
							20	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	301	1	6595	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	260	1	6326	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
*05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	251	1	6452	2	Y	24	24	0			4
							26	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	250	1	5748	2	Y	140	125	0			15
							154	9									
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	231	1	6217	2	Y	383	352	0			46
							421	9									
02	4704	X	4430	-0-	-274	-0-	179	1	3918	2	Y	303	284	0			65
							333	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	282	1	6187	2	Y	367	402	0			30
							404	9									
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	248	1	6041	2	Y	376	346	0			60
							414	9									
*05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	240	1	6177	2	Y	406	394	0			72
							447	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1780	-0-	-1320	4559	74	1	1705	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3100	N	1771	-0-	-1329	3230	63	1	1699	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	2800	N	1576	-0-	-1224	2006	69	1	1501	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	3100	N	1782	-0-	-1318	688	77	1	1696	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	2333	N	1645	-0-	-688	-0-	65	1	1572	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	61	1	1563	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	191	1	4391	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	165	1	4434	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	4144	X	4040	-0-	-104	-0-	176	1	3846	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	195	1	4272	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
04	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	172	1	4187	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
*05	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	166	1	4272	2	Y	22	21	0			4
							24	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	583	-0-	-719	-0-	23	1	536	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	-0-	30	1	808	2	Y	42	39	0			5
							46	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	33	31	0			7
							36	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	Y	40	44	0			3
							44	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	Y	42	38	0			7
							46	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	44	43	0			8
							48	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1171	-0-	-1371	-0-	49	1	1116	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	2542	X	840	-0-	-1702	-0-	30	1	803	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	1344	N	762	-0-	-582	-0-	33	1	723	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1178	N	796	-0-	-382	-0-	34	1	756	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	810	N	626	-0-	-184	-0-	24	1	594	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	108	1	2480	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1979	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2213	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	2264	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5555	-0-	-614	-0-	229	1	5258	2	Y	62	56	0			7
							68	9									
01	6169	X	5679	-0-	-490	-0-	199	1	5358	2	Y	111	105	0			13
							122	9									
02	5180	X	4567	-0-	-613	-0-	196	1	4274	2	Y	88	82	0			19
							97	9									
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	255	1	5599	2	Y	107	117	0			9
							118	9									
04	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	194	1	4732	2	Y	107	99	0			17
							118	9									
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	222	1	5719	2	Y	118	114	0			21
							130	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3339	-0-		-598	-0-	136	1	3136	2	Y	61	65	0			7
								67	9									
01	3937	X	3827	-0-		-110	-0-	136	1	3673	2	Y	16	21	0			2
								18	9									
02	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	148	1	3239	2	Y	13	12	0			3
								14	9									
03	3812	X	3812	-0-		-0-	-0-	165	1	3629	2	Y	16	18	0			1
								18	9									
04	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	147	1	3588	2	Y	17	15	0			3
								19	9									
*05	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	150	1	3863	2	Y	17	17	0			3
								19	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5149	-0-		-338	-0-	213	1	4904	2	Y	29	30	0			3
								32	9									
01	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	183	1	4935	2	Y	15	16	0			2
								17	9									
02	4480	X	4357	-0-		-123	-0-	190	1	4155	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
03	5146	X	3489	-0-		-1657	-0-	151	1	3323	2	Y	14	15	0			1
								15	9									
04	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-	241	1	5864	2	Y	14	13	0			2
								15	9									
*05	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-	239	1	6138	2	Y	16	15	0			3
								18	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-		-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-		-215	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	372	-0-		-438	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	56	-0-		-99	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-		-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	80	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	124	1	2840	2	Y	9	10	0			1
								10	9									
01	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	104	1	2802	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	100	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-		-0-	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	97	1	2364	2	Y	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	84	1	2164	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

12	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	58 43	1 9	1327	2	Y	39	43	0			4
01	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	53	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	47	1	1215	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39					174
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					175
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	739	2	19	9	N	17					192
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	679	2	54	9	N	49	184	1			57
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	609	2	25	9	N	23					80
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	615	2	30	9	N	27					107

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	927	-0-	-406	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	682	-0-	-744	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

12	6169	X	5386	-0-	-783	-0-	225	1	5161	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4583	-0-	-1338	-0-	164	1	4419	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	3993	-0-	-1439	-0-	175	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	192	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4902	-0-	-918	-0-	193	1	4709	2	Y	-0-					-0-
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	212	1	5439	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	217	1 9	4986	2	Y	1	1	0			-0-
01	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	187	1	5045	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	176	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	238	1	5212	2	Y	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	190	1	4894	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	104	1 9	2391	2	Y	8	8	0			1
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	132	1	3556	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	131	1	2855	2	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	159	1	3497	2	Y	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	128	1	3110	2	Y	-0-					-0-
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	136	1	3500	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	186	1 2 9	4267	2	Y	2	2	0			-0-
01	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	177	1 8 9	4760	2	Y	7	6	0			1
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	178	1 6 9	3896	2	Y	5	5	0			1
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	218	1 7 9	4775	2	Y	6	7	0			-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	180	1 8 9	4381	2	Y	7	6	0			1
*05	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	163	1 7 9	4185	2	Y	6	6	0			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	46	1	1227	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	49	1	1068	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	22	21	0			4
							24	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	656	1	15079	2	Y	72	144	0			8
							79	9									
01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	543	1	14627	2	Y	60	61	0			7
							66	9									
02	13636	X	13269	-0-	-367	-0-	579	1	12638	2	Y	47	44	0			10
							52	9									
03	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	618	1	13558	2	Y	58	63	0			5
							64	9									
04	14610	X	13118	-0-	-1492	-0-	515	1	12539	2	Y	58	54	0			9
							64	9									
*05	15097	X	13102	-0-	-1995	-0-	488	1	12544	2	Y	64	62	0			11
							70	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	14052	-0-	-735	-0-	581	1	13347	2	Y	113	109	0			12
							124	9									
01	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	553	1	14894	2	Y	169	161	0			20
							186	9									
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	500	1	10908	2	Y	134	125	0			29
							147	9									
03	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	577	1	12655	2	Y	162	178	0			13
							178	9									
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	524	1	12764	2	Y	165	152	0			26
							182	9									
*05	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	460	1	11825	2	Y	180	174	0			32
							198	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	388	-0-	-15	-0-	15	1	373	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	3	4	9	N	4					27
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					27
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	708	1	2535	3	Y	9					44
							10	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	679	1	2692	3	Y	-0-					44
02	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	621	1	2268	3	Y	10					54
							11	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	707	1	2566	3	Y	14					68
							15	9									
04	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	507	1	2435	3	Y	2	57	1			13
							2	9									
05	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	669	1	2615	3	Y	8					21
							9	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1069	-0-	-915	-0-	148 4	1 9	917	3	Y	4					14
01	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	174	1	1262	3	Y	-0-					14
02	1344	X	454	-0-	-890	-0-	62 2	1 9	390	3	Y	2					16
03	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	162 8	1 9	1040	3	Y	7					23
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	1663	3	Y	1	19	1			5
05	1426	X	776	-0-	-650	-0-	94 2	1 9	680	3	Y	2					7

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	186 6	1 9	1150	3	Y	5					20
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	211	1	1534	3	Y	-0-					20
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	195 7	1 9	1220	3	Y	6					26
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	237 9	1 9	1517	3	Y	8					34
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	2237	3	Y	2	29	1			7
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	241 10	1 9	1740	3	Y	9					16

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	348	1	2152	3	Y	13					70
							14	9									
01	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	294	1	2139	3	Y	-0-					70
02	2464	X	1698	-0-	-766	-0-	232	1	1451	3	Y	14					84
							15	9									
03	2728	X	617	-0-	-2111	-0-	82	1	529	3	Y	5					89
							6	9									
04	2550	X	1894	-0-	-656	-0-	154	1	1738	3	Y	2	74	1			17
							2	9									
05	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	282	1	2036	3	Y	3					20
							3	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

12	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					42
01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	3			N	-0-					42
02	2128	N	1466	-0-	-662	-0-	1466	3			N	-0-					42
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					42
04	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1815	3			N	-0-					42
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

12	682	N	613	-0-	-69	-0-	452	3	161	9	N	146					221
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	835	3	25	9	N	23	180	1			64
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	543	3	66	9	N	60					124
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	507	3	121	9	N	110					234
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	785	3	98	9	N	89	183	1			140
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	544	3	120	9	N	109					249

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	104	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	202	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	156	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1026	-0-	-624	-0-	81	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	X	834	-0-	-871	-0-	83	1	725	3	Y	24					24
							26	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	594	-0-	-274	-0-	83	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	635	-0-	-295	-0-	77	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	76	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	127	1	920	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

12	527	N	296	-0-	-231	-0-	41	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	43	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

12	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

12	682	N	678	-0-	-4	-0-	94	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	88	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	139	1	1574	3	Y	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	158	1	1143	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	936	-0-	-397	-0-	130	1	803	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	206	1	1500	3	Y	-0-	5	1			2
02	1148	X	1122	-0-	-26	-0-	155	1	967	3	Y	-0-	1	1			1
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	158	1	1013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	105	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	153	1	1109	3	Y	18					18
							20	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

12	372	N	354	-0-	-18	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	41	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	124	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	92	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	91	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	106	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	115	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	99	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	70	1	817	3	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	337	1	2081	3	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	276	1	2011	3	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	278	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	315	1	2017	3	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	173	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	224	1	1617	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	210	1	1444	3	Y	233	186	1			273
							256	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	191	1	1414	3	Y	284	366	1			191
							312	9									
02	1792	N	1744	-0-	-48	-0-	177	1	1341	3	Y	205	188	1			208
							226	9									
03	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	201	1	1340	3	Y	209	180	1			237
							230	9									
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	112	1	1309	3	Y	205	372	1			70
							226	9									
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	174	1	1521	3	Y	169					239
							186	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2186	3	55	9	Y	50					188
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2064	3	81	9	Y	74	167	1			95
02	1988	N	1969	-0-	-19	-0-	1969	3			Y	-0-					95
03	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	3			Y	-0-					95
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2091	3	128	9	Y	116	168	1			43
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			Y	-0-					43

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	42	1	12053	2	N	96	195	1			124
							106	9									
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	44	1	12559	2	N	153	197	1			80
							168	9									
02	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	39	1	11252	2	N	105					185
							116	9									
03	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	48	1	13792	2	N	121	194	1			112
							133	9									
*04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	49	1	13942	2	N	67					179
							74	9									
*05	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	51	1	14454	2	N	66	192	1			53
							73	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

12	8339	X	7472	-0-	-867	-0-	26	1	7378	2	N	62					202
							68	9									
01	8339	X	7118	-0-	-1221	-0-	25	1	7018	2	N	68	193	1			77
							75	9									
02	7532	X	5826	-0-	-1706	-0-	20	1	5773	2	N	30					107
							33	9									
03	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	23	1	6503	2	N	73					180
							80	9									
*04	8070	X	5978	-0-	-2092	-0-	21	1	5899	2	N	53	191	1			42
							58	9									
05	7471	X	6186	-0-	-1285	-0-	21	1	6097	2	N	62					104
							68	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	92	1	58	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	61	1	91	3	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	103	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	68	1	219	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	61	1	197	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	201	1	127	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	1465	-0-	1465	1465	1465	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4849	-0-	4849	6314	4849	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4834	-0-	4834	11148	4834	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11148					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2415	-0-	2415 B	6189	2415	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2354	-0-	2354 B	8543	2354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	375					Y	NO RPT					1

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	554					Y	NO RPT					185
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	554					Y	NO RPT					185

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5262	5111	-0-	-151	-0-	5104	2	7	9	Y	6					120
01	5284	5117	-0-	-167	-0-	5100	2	17	9	Y	15					135
02	4480	3432	-0-	-1048	-0-	3431	2	1	9	Y	1					136
03	4960	4820	-0-	-140	-0-	4808	2	12	9	Y	11					147
04	4800	4494	-0-	-306	-0-	4492	2	2	9	Y	2					149
05	4960	1994	-0-	-2966	-0-	1994	2			Y	-0-					149

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

12	620 X	207	-0-	-413	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	18	1			40
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					40
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					40

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	160	-0-	-1917	-0-	160	2			Y	-0-					23
01	2170	N	192	-0-	-1978	-0-	191	2	1	9	Y	1					24
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					24
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					25
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					25
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					25

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2707	-0-	-7	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1783	-0-	-1307	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	560	X	204	-0-	-356	-0-	204	2			Y	-0-					6
03	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

12	DLQ G-10		11148	-0-	11148	11148	11148	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		12060	-0-	12060	23208	12049	2	11	9	Y	10					11
02	31412	X	8204	-0-	-23208	-0-	8204	2			Y	-0-					11
03	11687	X	11201	-0-	-486	-0-	11201	2			Y	-0-					11
04	11250	X	8952	-0-	-2298	-0-	8952	2			Y	-0-					11
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					11

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

12	DLQ G-10		402	-0-	402	402	381	2	21	9	Y	19					21
01	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1415	1007	2	6	9	Y	5					26
02	1415	N	-0-	-0-	-1415	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

12	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1144	2	62	9	Y	56					62
01	DLQ G-10		3713	-0-	3713	4919	3693	2	20	9	Y	18					80
02	8385	X	3466	-0-	-4919	-0-	3464	2	2	9	Y	2					82
03	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	3196	2			Y	-0-					82
04	3570	X	375	-0-	-3195	-0-	375	1			Y	-0-					82
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					82

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					388
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					388
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					388
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					388
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					388
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

12	23560	X	15384	-0-	-8176	-0-	15329	3	55	9	N	50	178	1			444
01	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	71					515
02	19544	X	12435	-0-	-7109	-0-	12415	3	20	9	N	18					533
03	19530	X	16734	-0-	-2796	-0-	16688	3	46	9	N	42					575
04	17190	X	16020	-0-	-1170	-0-	15859	3	161	9	N	146	182	1			539
*05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15349	3	47	9	N	43					582

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

12	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7062	3	20	9	N	18	25	1			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			14
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5153	3	18	9	N	16	16	1			14
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-	13	1			1
04	7800 X	5066	-0-	-2734	-0-	5055	3	11	9	N	10	8	1			3
05	7068 X	4247	-0-	-2821	-0-	4236	3	11	9	N	10	12	1			1

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1178	3	358	9	Y	325					686
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					686
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	3	17	9	Y	15					701
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					709
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	102	3	17	9	Y	15					724
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					724

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					193
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	605	2	6	9	N	5	174	1			24
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1					25
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					25
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					25
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					25

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

12	2046	X	1263	-0-	-783	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1194	-0-	-852	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1587	2	124	9	N	113	178	1			66
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1598	2	50	9	N	45					111
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1574	2	43	9	N	39					150
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1543	2	54	9	N	49	181	1			18
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1482	2	56	9	N	51					69
05	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					69

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

12	6820	X	5181	-0-	-1639	-0-	668	1	4503	2	N	9					100
							10	9									
01	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	578	1	4443	2	N	-0-					100
02	4788	X	4521	-0-	-267	-0-	633	1	3870	2	N	16					116
							18	9									
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	45					161
							50	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	47					208
							52	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					208

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	174	1	1174	2	N	5					204
							6	9									
01	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	143	1	1099	2	N	4					208
							4	9									
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	176	1	1073	2	N	7					215
							8	9									
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	255	1	1028	2	N	5					220
							6	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	255	1	1028	2	N	10					230
							11	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					230

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	581	1	3907	2	N	1					228
							1	9									
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	511	1	3918	2	N	6	180	0			54
							7	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	606	1	3698	2	N	3					57
							3	9									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3					60
							3	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3					63
							3	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					63

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	378	1	585	3	N	4					129
							4	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	387	1	644	3	N	36	146	1			19
							40	9									
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	369	1	387	3	N	-0-					19
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	390	1	656	3	N	15					34
							17	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	423	1	627	3	N	-0-					34
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	226	1	525	3	N	33	48	1			19
							36	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

12	341	N	235	-0-	-106	-0-	92	1	143	3	N	-0-					78
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	88	1	146	3	N	1					79
							1	9									
02	252	N	123	-0-	-129	-0-	57	1	60	3	N	5					84
							6	9									
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	89	1	150	3	N	1					85
							1	9									
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	65	1	97	3	N	-0-					85
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	83	1	194	3	N	5	72	1			18
							6	9									

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

12	775	N	719	-0-	-56	-0-	351 2	1 9	366	3	N	2					82
01	868	N	554	-0-	-314	-0-	285 4	1 9	265	3	N	4					86
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	473 4	1 9	1264	3	N	4					90
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	621	1	1711	3	N	-0-					90
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	413	1	1177	3	N	-0-					90
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	409	1	883	3	N	-0-					90

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		214	-0-	214	680	214	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	128	-0-	-680	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		622	-0-	622	3866	622	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	551	-0-	-949	2917	551	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	551	-0-	-2249	668	551	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	1429	-0-	-668	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		292	-0-	292	596	292	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1874	-0-	1874	6556	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1540	-0-	40	6596	1540	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260	5336	1540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1976	-0-	-1124	4212	1976	2			Y	-0-					-0-
04	6245	X	2033	-0-	-4212	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
*05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12	-0-	12	53	12	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	11	-0-	-53	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	508	-0-	508	1685	508	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	514	-0-	-986	699	514	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	514	-0-	-699	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	4280	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	810	-0-	-690	3590	810	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	810	-0-	-1990	1600	810	2			Y	-0-					-0-
03	2811	N	1211	-0-	-1600	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	595	-0-	595	1907	595	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	318	-0-	-1182	725	318	2			Y	-0-					-0-
02	1043	N	318	-0-	-725	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	267	-0-	267	963	267	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	147	-0-	-963	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	490	-0-	490	1509	490	2			Y	-0-					24
01	1500	N	458	-0-	-1042	467	458	2			Y	-0-					24
02	925	N	458	-0-	-467	-0-	458	2			Y	-0-					24
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					24
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					24
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					24

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4069	1269	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	243	-0-	-1257	2812	243	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	243	-0-	-2557	255	243	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1269	-0-	-255	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		789	-0-	789	2372	789	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	370	-0-	-1130	1242	370	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	370	-0-	-1242	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8859	2742	2			Y	-0-					-0-
01	10569	X	1710	-0-	-8859	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2554	-0-	-732	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					48
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					48
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					48
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		197	-0-	197	599	197	2			Y	-0-					10
01	779	N	180	-0-	-599	-0-	180	2			Y	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					10
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	336	N	23	-0-	-313	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		974	-0-	974	3019	974	2			Y	-0-					50
01	1500	N	642	-0-	-858	2161	642	2			Y	-0-					50
02	2800	N	642	-0-	-2158	3	642	2			Y	-0-					50
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					50
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					50
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		46	-0-	46	148	46	2			Y	-0-					3
01	153	N	5	-0-	-148	-0-	5	2			Y	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					3
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	11	-0-	-52	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					123
01	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-					123
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					123
03	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					123
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					123
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-					123

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1372	-0-	1372	4375	1372	2			Y	-0-					39
01	1500	N	1024	-0-	-476	3899	1024	2			Y	-0-					39
02	2800	N	1024	-0-	-1776	2123	1024	2			Y	-0-					39
03	3100	N	1338	-0-	-1762	361	1338	2			Y	-0-					39
04	1196	N	835	-0-	-361	-0-	835	2			Y	-0-					39
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	2225	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2225	-0-	2225	4450	2225	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2651	-0-	2651	7101	2651	2			Y	-0-					-0-
04	8553	X	1452	-0-	-7101	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1251	-0-	-1198	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

12	DLQ G-10		1296	-0-	1296	4816	1296	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	903	-0-	-597	4219	903	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	903	-0-	-1897	2322	903	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1323	-0-	-1777	545	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1012	-0-	-545	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

12	DLQ G-10		82	-0-	82	305	82	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	52	-0-	-305	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

12	DLQ G-10		103	-0-	103	335	103	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	77	-0-	-335	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		740	-0-	740	2599	740	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	598	-0-	-902	1697	598	2			Y	-0-					-0-
02	2295	N	598	-0-	-1697	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		115	-0-	115	207	115	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	30	-0-	-207	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		524	-0-	524	1773	524	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	321	-0-	-1179	594	321	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	321	-0-	-594	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		186	-0-	186	677	186	2			Y	-0-					-0-
01	746	N	69	-0-	-677	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	7	-0-	-28	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	202	1	1194	3	N	-0-					68
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	146	1	850	3	N	-0-					68
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	61	1	691	3	N	-0-					68
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	268	1	1253	3	N	-0-					68
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	336	1	1102	3	N	-0-					68
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	3	N	-0-					68

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

12	6200	X	4857	-0-	-1343	-0-	303	1	4542	3	Y	11					219
							12	9									
01	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	403	1	5783	3	Y	22	186	1			55
							24	9									
02	6076	X	5812	-0-	-264	-0-	379	1	5433	3	Y	-0-					55
03	6727	X	5414	-0-	-1313	-0-	394	1	5020	3	Y	-0-					55
04	6000	X	4800	-0-	-1200	-0-	344	1	4445	3	Y	10					65
							11	9									
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	417	1	5633	3	Y	28					93
							31	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	82	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	119	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	109	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-					6
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	3	N	-0-					6
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	70	1	998	3	N	10					16
							11	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	3	N	-0-					16
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	88	1	1132	3	N	-0-					16
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	83	1	1074	3	N	-0-					16

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62 223	1 3	988	2	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5 11	1 3	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	141 502	1 3	2229	2	N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	155	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	2148	2	N	-0-					-0-
*05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	142	1	2265	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	116	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	149	1	2830	2	N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1	2933	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	53	1	847	2	N	-0-					-0-
							192	3									
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	980	N	895	-0-	-85	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	41	1	790	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	694	-0-	-356	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-
							195	3									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
							115	3									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	218	1	3480	2	N	-0-					2
							789	3									
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	224	1	4301	2	N	-0-					2
02	4060	X	3288	-0-	-772	-0-	151	1	3137	2	N	-0-					2
03	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	215	1	4170	2	N	-0-					2
04	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	208	1	3972	2	N	-0-					2
05	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	219	1	4213	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
							187	3									
01	1147	N	915	-0-	-232	-0-	45	1	870	2	N	-0-					-0-
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	36	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	51	1	988	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	74	1	1169	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
							115	3									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	637	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	31	1	598	2	N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	194	1	3096	2	N	-0-					-0-
							700	3									
01	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	204	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3351	-0-	-457	-0-	154	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	193	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	185	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	187	1	3598	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-					-0-
							334	3									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	78	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	83	1	1596	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	N	-0-					-0-
							515	3									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	148	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	112	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	138	1	2632	2	N	-0-					-0-
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2721	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5129	-0-	-606	-0-	251	1	3978	2	N	-0-					-0-
							900	3									
01	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	258	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4350	-0-	-774	-0-	200	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	249	1	4826	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4659	-0-	-381	-0-	232	1	4427	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	239	1	4590	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
							100	3									
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	296	-0-	-200	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	3	1	298	2	N	-0-					-0-
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	58	1	919	2	N	-0-					1
							207	3									
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	36	1	683	2	N	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1636	2	N	-0-					1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	N	-0-					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					1

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	91	1	1481	2	N	-0-					-0-
							335	3									
01	2015	N	783	-0-	-1232	-0-	39	1	744	2	N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	116	1	2200	2	N	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	146	1	2657	2	N	-0-					52
							496	3									
*07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	146	1	2633	2	N	-0-					52
							446	3									
*08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	161	1	2674	2	N	-0-					52
							449	3									
*09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	158	1	2578	2	N	-0-					52
							485	3									
*10	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	145	1	2295	2	N	-0-					52
							448	3									
*11	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	156	1	2280	2	N	-0-					52
							524	3									
*12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	156	1	2473	2	N	-0-					52
							558	3									
*01	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	161	1	3095	2	N	-0-					52
*02	2996	X	2744	-0-	-252	-0-	126	1	2618	2	N	-0-					52
*03	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	156	1	3026	2	N	-0-					52
*04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	152	1	2892	2	N	-0-					52
05	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	150	1	2880	2	N	35					87
							39	9									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
							14	3							
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	N	-0-			-0-
							233	3							
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	960	2	N	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-			-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

12	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	244	1	3883	2	N	-0-			-0-
							878	3							
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	250	1	4810	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4011	-0-	-357	-0-	184	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	228	1	4430	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	226	1	4297	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	231	1	4435	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-			-0-
							247	3							
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	66	1	1280	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-			-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

12	279	N	143	-0-	-136	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
							23	3							
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
							41	3									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	228	1	3639	2	N	-0-					1
							823	3									
01	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	234	1	4497	2	N	-0-					1
02	4312	X	3650	-0-	-662	-0-	168	1	3482	2	N	-0-					1
03	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	226	1	4376	2	N	-0-					1
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	220	1	4193	2	N	-0-					1
05	4743	X	4672	-0-	-71	-0-	231	1	4441	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	105	1	1682	2	N	-0-					-0-
							382	3									
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	110	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1971	-0-	-157	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	N	-0-					-0-
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-			-0-
							141	3							
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	105	1	1681	2	N	-0-			-0-
							382	3							
01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	107	1	2054	2	N	-0-			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	100	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	97	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	1883	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2084	2	N	-0-			-0-
							473	3							
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	131	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2080	-0-	-76	-0-	96	1	1984	2	N	-0-			-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	131	1	2492	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	104	1	2005	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

12	10416	X	9690	-0-	-726	-0-	474	1	7516	2	N	-0-			-0-
							1700	3							
01	10199	X	9899	-0-	-300	-0-	490	1	9409	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	7665	-0-	-1463	-0-	352	1	7313	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9272	-0-	-772	-0-	455	1	8817	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8983	-0-	-587	-0-	448	1	8535	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	466	1	8967	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

12	4960	X	4082	-0-	-878	-0-	197	1	3165	2	N	-0-			-0-
							720	3							
01	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	200	1	3838	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	171	1	3541	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	200	1	3884	2	N	-0-			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	199	1	3799	2	N	-0-			-0-
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					-0-
							111	3									
01	868	N	473	-0-	-395	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					-0-
							233	3									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	59	1	1131	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	42	1	672	2	N	-0-					-0-
							153	3									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2746	2	N	-0-					-0-
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2772	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	2	N	-0-					-0-
							236	3									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	N	-0-					-0-
							125	3									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	265	1	4214	2	N	-0-					-0-
							951	3									
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	271	1	5204	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	209	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	262	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	254	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	260	1	5004	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		74	-0-	74	342	27	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	406	X	64	-0-	-342	-0-	20	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	37	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		135	-0-	135	135	80	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		66	-0-	66	201	47	1	19	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7431	-0-	-753	-0-	362	1	5763	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
01	8184	X	7602	-0-	-582	-0-	376	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6242	-0-	-1010	-0-	287	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7439	-0-	-559	-0-	365	1	7074	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	359	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7458	-0-	-137	-0-	369	1	7089	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-					-0-
							141	3									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7239	-0-	-976	-0-	352	1	5617	2	N	-0-					-0-
							1270	3									
01	7967	X	7341	-0-	-626	-0-	363	1	6978	2	N	-0-					-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6968	-0-	-286	-0-	342	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6183	-0-	-927	-0-	308	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	354	1	6810	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	24 85	1 3	378	2	N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	75 274	1 3	1209	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	77	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	71	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	70	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	69	1	1332	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2 13	1 3	44	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	169 610	1 3	2690	2	N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	182	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	174	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	171	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	173	1	3319	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	188 675	1 3	2981	2	N	-0-					2
01	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	175	1	3358	2	N	-0-					2
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	156	1	3229	2	N	-0-					2
03	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	154	1	2986	2	N	-0-					2
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	179	1	3410	2	N	-0-					2
05	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	180	1	3469	2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	363	1	5754	2	N	-0-					2
							1300	3									
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	366	1	7034	2	N	-0-					2
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	279	1	5800	2	N	-0-					2
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	332	1	6446	2	N	1					3
							1	9									
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	313	1	5957	2	N	-0-					3
*05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	323	1	6215	2	N	-0-					3

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

12	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					-0-
							277	3									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	N	-0-					2
							1517	3									
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	411	1	7895	2	N	-0-					2
02	7000	X	6887	-0-	-113	-0-	317	1	6570	2	N	-0-					2
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	400	1	7761	2	N	1					3
							1	9									
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	399	1	7604	2	N	-0-					3
*05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	N	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	-0-			-0-
							257	3							
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	N	-0-			-0-
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	168	1	2685	2	N	-0-			-0-
							608	3							
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	174	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3230	-0-	-102	-0-	148	1	3082	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	167	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	165	1	3138	2	N	-0-			-0-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3526	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	1939	2	N	-0-			-0-
							439	3							
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	N	-0-			-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2547	2	N	-0-			-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	132	1	2515	2	N	-0-			-0-
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	138	1	2648	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	177	1	3695	2	N	-0-			-0-
							975	3							
01	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	43	1	4571	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3878	-0-	-826	-0-	2	1	3876	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	193	1	4401	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	205	1	4251	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	217	1	4316	2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	193	1	3084	2	N	-0-			-0-
							700	3							
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	199	1	3824	2	N	-0-			-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	155	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	195	1	3788	2	N	-0-			-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	197	1	3755	2	N	-0-			-0-
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3734	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	N	-0-					-0-
							446	3									
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2614	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	134	1	2545	2	N	-0-					-0-
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	135	1	2590	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2399	2	N	-0-					-0-
							543	3									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	149	1	2867	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	105	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	124	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	123	1	2355	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-					1
							238	3									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					1
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					1
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-					1

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	372	1	5922	2	N	-0-					47
							1338	3									
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	370	1	7100	2	N	-0-					47
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	275	1	5711	2	N	-0-					47
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	355	1	6888	2	N	-0-	47	1			-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6834	2	N	-0-					-0-
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	336	1	6454	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	195	1	3100	2	N	-0-					-0-
							701	3									
01	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	208	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3433	-0-	-403	-0-	158	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	202	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	199	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	205	1	3940	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3249	2	N	-0-					2
							734	3									
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	203	1	3898	2	N	-0-					2
02	3584	X	3130	-0-	-454	-0-	144	1	2986	2	N	-0-					2
03	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	205	1	3970	2	N	-0-					2
04	4050	X	3824	-0-	-226	-0-	191	1	3633	2	N	-0-					2
05	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	187	1	3589	2	N	-0-					2

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	239	1	3807	2	N	-0-					-0-
							862	3									
01	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	244	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4343	-0-	-333	-0-	200	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	241	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	238	1	4534	2	N	-0-					-0-
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	251	1	4817	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	292 1051	1 3	4644	2	N	-0-					1
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-	292	1	5613	2	N	-0-					1
02	5432	X	4976	-0-	-456	-0-	229	1	4747	2	N	-0-					1
03	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	288 1	1 9	5592	2	N	1					2
04	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	281	1	5345	2	N	-0-					2
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	289	1	5550	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	259 936	1 3	4132	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	268	1	5158	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4766	-0-	-106	-0-	219	1	4547	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	258	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5107	-0-	-143	-0-	255	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5352	-0-	-73	-0-	265	1	5087	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	19	2	N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	101	1	1587	2	N	-0-					-0-
							357	3									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	85	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	91	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1352	-0-	-598	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

12	744	N	439	-0-	-305	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
							89	3									
01	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

12	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	158	1	2493	2	N	-0-					-0-
							564	3									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	130	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	136	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2653	-0-	-527	-0-	132	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	150	1	2877	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

12	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	79	1	1269	2	N	-0-					-0-
							286	3									
01	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	183	1	2920	2	N	-0-					-0-
							661	3									
01	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	184	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	150	1	3108	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	185	1	3584	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	178	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	184	1	3538	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	217	1	3471	2	N	-0-					-0-
							787	3									
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	221	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	176	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	216	1	4188	2	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	N	-0-					-0-
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	217	1	4181	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	311	2	82	3	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	68	1	1090	2	N	-0-					-0-
							247	3									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					-0-
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

12	9548	X	9262	-0-	-286	-0-	451	1	7184	2	N	-0-					-0-
							1627	3									
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	487	1	9348	2	N	-0-					-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	375	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	463	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9049	-0-	-461	-0-	451	1	8598	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9308	-0-	-519	-0-	460	1	8848	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
							131	3									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	28	1	582	2	N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	34	1	660	2	N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	346	1	5508	2	N	-0-					-0-
							1245	3									
01	7471	X	7212	-0-	-259	-0-	357	1	6855	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6279	-0-	-301	-0-	289	1	5990	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	351	1	6800	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	346	1	6583	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	352	1	6774	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
							57	3									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	115	1	1821	2	N	-0-					-0-
							411	3									
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	116	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	94	1	1942	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	110	1	2103	2	N	-0-					-0-
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2219	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	69	1	1101	2	N	-0-					-0-
							249	3									
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	69	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	106	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	154	1	2978	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	63	1	1193	2	N	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	118	1	1869	2	N	-0-					-0-
							423	3									
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	119	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1797	-0-	-415	-0-	83	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	112	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	N	-0-					-0-
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	119	1	2289	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4115	-0-	-659	-0-	199	1	3194	2	N	-0-					-0-
							722	3									
01	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	200	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3366	-0-	-526	-0-	155	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	214	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	200	1	3809	2	N	-0-					-0-
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	206	1	3966	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
							165	3									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	9355	-0-	-3293	-0-	562	1	8759	3	Y	31	80	1			85
							34	9									
01	12152	X	8995	-0-	-3157	-0-	515	1	8428	2	Y	47	69	1			63
							52	9									
02	9184	X	8329	-0-	-855	-0-	488	1	7806	2	Y	32	64	1			31
							35	9									
03	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	602	1	8335	2	Y	35	59	1			7
							39	9									
04	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	604	1	8271	2	Y	33					40
							36	9									
05	9300	X	8760	-0-	-540	-0-	629	1	8092	2	Y	35					75
							39	9									

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	345	1	5511	2	N	-0-					1
							1246	3									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	351	1	6749	2	N	-0-					1
02	6188	X	5540	-0-	-648	-0-	255	1	5285	2	N	-0-					1
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	357	1	6918	2	N	1					2
							1	9									
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	347	1	6603	2	N	-0-					2
*05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	357	1	6859	2	N	-0-					2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2048	2	541	3	Y	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2375	-0-	-117	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
							91	3									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
							429	3									
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	123	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	121	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	119	1	2260	2	N	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	4218	-0-	-4059	-0-	206	1	3272	2	N	-0-					-0-
							740	3									
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	322	-0-	-5474	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	2255	-0-	-4162	-0-	111	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	2982	-0-	-3048	-0-	149	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	176	1	3393	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2562	-0-	-166	-0-	2027	2	535	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

12	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	168	1	2656	2	N	-0-					-0-
							600	3									
01	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	175	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2863	-0-	-413	-0-	132	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	167	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	158	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	173	1	3333	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

12	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	80	1	1276	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	82	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	N	-0-			-0-
							278	3							
01	1426	N	658	-0-	-768	-0-	33	1	625	2	N	-0-			-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	77	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-			-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-			-0-
							154	3							
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	N	-0-			-0-
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	30	1	630	2	N	-0-			-0-
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	35	1	674	2	N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-			-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	79	1	1267	2	N	-0-			-0-
							286	3							
01	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	81	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	63	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	71	1	1375	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	79	1	1497	2	N	-0-			-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		238	-0-	238	415	188	2	50	3	Y	-0-			-0-
01	677	X	262	-0-	-415	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		5	-0-	5	30	5	2			Y	-0-			-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	N	-0-			-0-
							194	3							
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	58	1	1115	2	N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	51	1	970	2	N	-0-			-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	N	-0-					-0-
							131	3									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

12	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	241	1	3835	2	N	-0-					-0-
							868	3									
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	247	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4245	-0-	-431	-0-	195	1	4050	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	236	1	4575	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	234	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	238	1	4576	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1366	2	N	-0-					-0-
							310	3									
01	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	87	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1547	-0-	-21	-0-	71	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	83	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	84	1	1614	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

12	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	300	1	4666	3	Y	15	23	1			24
							17	9									
01	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	285	1	4665	2	Y	24	25	1			23
							26	9									
02	5208	X	4445	-0-	-763	-0-	261	1	4166	2	Y	16	26	1			13
							18	9									
03	5766	X	4808	-0-	-958	-0-	322	1	4466	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	302	1	4126	2	Y	16					20
							18	9									
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	309	1	3978	2	Y	17					37
							19	9									

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	101	1	1640	2	N	-0-					-0-
							373	3									
01	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	104	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1799	-0-	-105	-0-	83	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	108	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9368	-0-	-645	-0-	457	1	7269	2	N	-0-					-0-
							1642	3									
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	497	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	429	1	8906	2	N	-0-					-0-
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	504	1	9783	2	N	-0-					-0-
04	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	493	1	9386	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9885	-0-	-438	-0-	489	1	9396	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	295	1	4684	2	N	-0-					1
							1059	3									
01	7006	X	6247	-0-	-759	-0-	309	1	5938	2	N	-0-					1
02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	303	1	6282	2	N	-0-					1
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	381	1	7393	2	N	1					2
							1	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	367	1	6988	2	N	-0-					2
*05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	369	1	7089	2	N	-0-					2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	205	2	55	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1662	2	439	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					-0-
							276	3									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	58	1	915	2	N	-0-					1
							207	3									
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	59	1	1141	2	N	-0-					1
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	N	-0-					1
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	46	1	883	2	N	-0-					1
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					1
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

12	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
							135	3									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	N	-0-					-0-
04	870	N	698	-0-	-172	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

12	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	109	1	1731	2	N	-0-					-0-
							392	3									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	90	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	100	1	1902	2	N	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-
							186	3									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	50	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

12	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	83	1	1308	2	N	-0-					-0-
							295	3									
01	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	84	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1221	-0-	-403	-0-	56	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

12	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
04	270	N	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					-0-
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2800	-0-	-610	-0-	137	1	2173	2	N	-0-					-0-
							490	3									
01	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	144	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2799	-0-	-393	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	161	1	3068	2	N	-0-					-0-
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	159	1	3053	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	166	1	2635	2	N	-0-					-0-
							597	3									
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2809	-0-	-271	-0-	129	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	151	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	164	1	3120	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	165	1	3168	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	189	1	2997	2	N	-0-					-0-
							677	3									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	211	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2380	-0-	-1232	-0-	109	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	245	1	4751	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	238	1	4529	2	N	-0-					-0-
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	249	1	4783	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	96	1	1531	2	N	-0-					-0-
							346	3									
01	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	97	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1699	-0-	-205	-0-	78	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	92	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	2	N	-0-					-0-
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1970	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	-0-					-0-
							149	3									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	195 701	1 3	3100	2	N	-0-			2
01	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	203	1	3899	2	N	-0-			2
02	3892	X	3561	-0-	-331	-0-	164	1	3397	2	N	-0-			2
03	4309	X	3975	-0-	-334	-0-	195	1	3780	2	N	-0-			2
04	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	197	1	3745	2	N	-0-			2
05	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	202	1	3888	2	N	-0-			2

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	9 29	1 3	133	2	N	-0-			-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			Y	-0-					-0-
04	2973	N	2915	-0-	-58	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	148	1	2365	2	N	-0-					-0-
							536	3									
01	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	152	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	122	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	146	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	144	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-					-0-
							294	3									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	82	1	1561	2	N	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
							169	3									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	N	-0-					-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

12	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	182	1	2908	2	N	-0-					-0-
							658	3									
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	174	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	134	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	172	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	170	1	3242	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	178	1	3418	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

12	2480	N	2241	-0-	-239	-0-	110	1	1738	2	N	-0-					-0-
							393	3									
01	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	114	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	110	1	2089	2	N	-0-					-0-
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	2902	2	N	-0-					-0-
							657	3									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	137	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	178	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	172	1	3269	2	N	-0-					-0-
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	174	1	3344	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

12	775	N	757	-0-	-18	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
							132	3									
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-					-0-
							203	3									
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	42	1	868	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	53	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					-0-
							258	3									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	58	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	69	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	N	-0-					-0-
							143	3									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
							86	3									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2811	-0-	2811	10643	169	1	2629	3	Y	12	18	1			19
							13	9									
01	13172	X	2529	-0-	-10643	-0-	144	1	2364	2	Y	19	20	1			18
							21	9									
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1920	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
03	4557	X	2145	-0-	-2412	-0-	143	1	1987	2	Y	14	22	1			2
							15	9									
04	T. A.		2172	-0-	2172	2172	147	1	2011	2	Y	13					15
							14	9									
05	T. A.		1844	-0-	1844	4016	132	1	1697	2	Y	14					29
							15	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-
							453	3									
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	130	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2222	-0-	-158	-0-	102	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	120	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	124	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	118	1	2273	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	204	1	3248	2	N	-0-					-0-
							734	3									
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	207	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3698	-0-	-166	-0-	170	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	199	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	194	1	3703	2	N	-0-					-0-
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	208	1	3991	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

12	2759	X	2302	-0-	-457	-0-	167	1	2116	3	Y	17					55
							19	9									
01	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	200	1	2021	2	Y	11	63	1			3
							12	9									
02	2240	X	2021	-0-	-219	-0-	175	1	1846	2	Y	-0-					3
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	213	1	2004	2	Y	21					24
							23	9									
04	2220	X	1822	-0-	-398	-0-	166	1	1638	2	Y	16					40
							18	9									
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	192	1	1976	2	Y	7					47
							8	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	77	1	1245	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3889	-0-	3889	13521	234	1	3634	3	Y	19	28	1			29
							21	9									
01	17323	X	3802	-0-	-13521	-0-	217	1	3554	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	194	1	3100	2	Y	20	32	1			14
							22	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	242	1	3349	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
04	T. A.		3311	-0-	3311	3311	224	1	3065	2	Y	20					22
							22	9									
05	T. A.		3254	-0-	3254	6565	233	1	2998	2	Y	21					43
							23	9									

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	765	2	N	-0-					-0-
							176	3									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	N	-0-					-0-
							375	3									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	179	2	48	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	4068	2	1074	3	Y	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
							134	3									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1164	2	307	3	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	N	-0-					1
							165	3									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	N	-0-					1
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	N	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	2	N	-0-					1
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2717	-0-	-166	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
							475	3									
01	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	133	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	105	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	N	-0-					-0-
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	139	1	2678	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
							80	3									
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	750	-0-	-428	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
							131	3									
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	33	1	639	2	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	28	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	32	1	625	2	N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	712	-0-	-373	-0-	563	2	149	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	116	1	2281	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	151	1	2368	2	Y	7					14
							8	9									
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	103	1	1986	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
03	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	143	1	2105	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	106	1	2163	2	Y	19	19	1			18
							21	9									
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	2218	2	Y	19	18	1			19
							21	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	92	1	1798	3	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1445	-0-	-263	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	105	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	80	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	337	1	5367	2	N	-0-					38
							1215	3									
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	338	1	6488	2	N	21					59
							23	9									
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	2	N	93	126	1			26
							102	9									
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	325	1	6301	2	N	1					27
							1	9									
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	310	1	5907	2	N	-0-					27
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	317	1	6088	2	N	-0-					27

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	72	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	228	1	4469	3	Y	28	34	1			12
							31	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	Y	7					19
							8	9									
02	4004	X	3975	-0-	-29	-0-	196	1	3758	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
03	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	272	1	4012	2	Y	20	17	1			24
							22	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	220	1	4464	2	Y	19	19	1			24
							21	9									
*05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	233	1	4504	2	Y	19	19	1			24
							21	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	288	1	4574	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
01	5890	X	5852	-0-	-38	-0-	290	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5008	-0-	-312	-0-	230	1	4778	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5862	-0-	-28	-0-	287	1	5575	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5650	-0-	-50	-0-	282	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5858	-0-	-32	-0-	290	1	5568	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		264	-0-	264	264	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	267	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		168	-0-	168	435	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	462	X	27	-0-	-435	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		98	-0-	98	175	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6048	-0-	-338	-0-	295 1060	1 3	4693	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	302	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5528	-0-	-44	-0-	254	1	5274	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	298	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	301	1	5732	2	N	-0-					-0-
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	306	1	5881	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	2176	3	Y	-0-					27
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	206	1	2259	2	Y	-0-					27
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	195	1	2058	2	Y	-0-					27
03	2387	N	2043	-0-	-344	-0-	216	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	209	1	2248	2	Y	-0-					27
*05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	245	1	2268	2	Y	-0-					27

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	341 1227	1 3	5419	2	N	-0-					1
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	344	1	6604	2	N	-0-					1
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	283	1	5882	2	N	-0-					1
03	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	287 1	1 9	5570	2	N	1					2
04	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	270	1	5146	2	N	-0-					2
05	6634	X	6597	-0-	-37	-0-	326	1	6271	2	N	-0-					2

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	98 22	1 9	2784	3	Y	20					41
01	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	108 15	1 9	2876	2	Y	14	21	1			34
02	3024	X	2427	-0-	-597	-0-	88	1	2339	2	Y	-0-					34
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	126 4	1 9	2752	2	Y	4					38
04	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	99 14	1 9	2492	2	Y	13					51
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	108	1	2604	2	Y	-0-					51

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					2
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					2
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					2
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	Y	-0-					2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	36	1	228	2	Y	3					5
							3	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1639	2	432	3	Y	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1762	-0-	-308	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	152	1	2366	3	Y	15	23	1			24
							17	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	157	1	2576	2	Y	24	25	1			23
							26	9									
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	16	26	1			13
							18	9									
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	Y	18	27	1			4
							20	9									
04	3150	X	1733	-0-	-1417	-0-	117	1	1597	2	Y	17					21
							19	9									
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	115	1	1480	2	Y	17					38
							19	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	420	1	6705	2	N	-0-					2
							1520	3									
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	422	1	8112	2	N	-0-					2
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	333	1	6914	2	N	-0-					2
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	404	1	7829	2	N	1					3
							1	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	389	1	7417	2	N	-0-					3
*05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	N	-0-					3

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	194	1	3098	2	N	-0-					16
							700	3									
01	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	197	1	3784	2	N	-0-					16
02	3808	X	3410	-0-	-398	-0-	157	1	3253	2	N	-0-					16
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	188	1	3651	2	N	-0-					16
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					16
05	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	182	1	3490	2	N	-0-					16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	51	1	808	2	N	-0-					1
							182	3									
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	48	1	925	2	N	-0-					1
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	38	1	782	2	N	-0-					1
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	48	1	938	2	N	1					2
							1	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	N	-0-					2
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	N	-0-					2

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	44	1	703	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	42	1	807	2	N	-0-					-0-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
03	899	N	652	-0-	-247	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
05	868	N	423	-0-	-445	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

12	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
							37	3									
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
							38	3									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

12	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

12	1147	N	820	-0-	-327	-0-	49	1	764	3	Y	6	9	1			11
							7	9									
01	1054	N	891	-0-	-163	-0-	51	1	829	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	47	1	759	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1042	2	Y	7					11
							8	9									
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	7					18
							8	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

12	744	N	617	-0-	-127	-0-	23	1	470	2	N	-0-					-0-
							124	3									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	4	1	465	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	373	-0-	-650	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					90
							270	3									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	N	3					93
							3	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					93
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	N	9					102
							10	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	N	5					107
							6	9									
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	2	N	-0-	5	6			102

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					20
							90	3									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					20
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					20
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					20
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-					20

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	N	-0-					-0-
							175	3									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					-0-
							453	3									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	6	1	679	2	N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	125	1	2475	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	159	1	2545	2	N	-0-					7
							578	3									
01	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	161	1	3091	2	N	-0-					7
02	3192	X	3024	-0-	-168	-0-	139	1	2884	2	N	1					8
							1	9									
03	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	155	1	3010	2	N	-0-					8
04	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	149	1	2830	2	N	-0-					8
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	149	1	2858	2	N	-0-					8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	167	1	2676	2	N	-0-			1
							606	3							
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	171	1	3286	2	N	-0-			1
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	133	1	2771	2	N	-0-			1
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	161	1	3118	2	N	-0-			1
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	N	-0-			1
*05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	107	1	2049	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	162	1	2578	2	N	-0-			-0-
							585	3							
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	155	1	2978	2	N	-0-			-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-			-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	N	-0-			-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	-0-			-0-
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	159	1	3058	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	158	1	2532	2	N	-0-			-0-
							575	3							
01	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	154	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2738	-0-	-342	-0-	126	1	2612	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	154	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	159	1	3035	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	157	1	3025	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	137	1	2855	2	N	-0-			18
							754	3							
01	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	35	1	3645	2	N	-0-			18
02	3416	X	3374	-0-	-42	-0-	1	1	3373	2	N	-0-			18
03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	155	1	3529	2	N	-0-			18
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	167	1	3460	2	N	-0-			18
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	179	1	3552	2	N	7			25
							8	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					6
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					3
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					1
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					1

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

12	8215	X	7947	-0-	-268	-0-	387	1	6166	2	N	-0-					2
							1394	3									
01	8060	X	6353	-0-	-1707	-0-	314	1	6039	2	N	-0-					2
02	7112	X	4914	-0-	-2198	-0-	226	1	4688	2	N	-0-					2
03	7936	X	6607	-0-	-1329	-0-	324	1	6282	2	N	1					3
							1	9									
04	7680	X	5493	-0-	-2187	-0-	274	1	5219	2	N	-0-					3
05	7936	X	6894	-0-	-1042	-0-	341	1	6553	2	N	-0-					3

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

12	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	160	1	2560	2	N	-0-					-0-
							578	3									
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	252	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3194	-0-	-446	-0-	147	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	243	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	223	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4542	-0-	-542	-0-	225	1	4317	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	226	1	3581	2	N	-0-					-0-
							808	3									
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	223	1	4291	2	N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	159	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	192	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	156	1	2997	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	150	1	2865	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3925	-0-	825	840	194	1	3731	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

12	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	560	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	30	1	619	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	N	-0-					22
							138	3									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	6	1	648	2	N	-0-					22
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					22
*03	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	2	N	-0-					22
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					22
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	28	1	551	2	N	1					23
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	433	-0-	-280	-0-	21	1	336	2	N	-0-					1
							76	3									
01	806	N	424	-0-	-382	-0-	21	1	403	2	N	-0-					1
02	616	N	311	-0-	-305	-0-	14	1	297	2	N	-0-					1
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	19	1	374	2	N	1					2
							1	9									
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-					2
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					2

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	67	-0-	-269	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
*05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
							52	3									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
02	336	N	123	-0-	-213	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					-0-
							344	3									
01	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	97	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1750	2	N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	3	2	1	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/24/2018

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	61	1	962	2	N	-0-					1
							218	3									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	61	1	1174	2	N	-0-					1
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	49	1	1026	2	N	-0-					1
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	N	-0-					1
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					1
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2114	2	559	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
							93	3									
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	22	1	448	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	303	1	4824	2	N	-0-					2
							1092	3									
01	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	304	1	5846	2	N	-0-					2
02	5908	X	5205	-0-	-703	-0-	239	1	4966	2	N	-0-					2
03	6448	X	5957	-0-	-491	-0-	292	1	5664	2	N	1					3
							1	9									
04	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	293	1	5590	2	N	-0-					3
05	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	303	1	5831	2	N	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13202	-0-	-655	-0-	10445	2	2757	3	Y	-0-					-0-
01	13857	X	13752	-0-	-105	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-
02	12516	X	11079	-0-	-1437	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
03	13392	X	13286	-0-	-106	-0-	13286	2			Y	-0-					-0-
04	13320	X	12737	-0-	-583	-0-	12737	2			Y	-0-					-0-
05	13764	X	12901	-0-	-863	-0-	12901	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	228	1	3640	2	N	-0-					1
							823	3									
01	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	236	1	4527	2	N	-0-					1
02	4564	X	4046	-0-	-518	-0-	186	1	3860	2	N	-0-					1
03	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	227	1	4409	2	N	-0-					1
04	4620	X	4459	-0-	-161	-0-	222	1	4237	2	N	-0-					1
05	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	231	1	4436	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

12	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	136	1	2157	2	N	-0-					-0-
							488	3									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	145	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2457	-0-	-91	-0-	113	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	130	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	131	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	134	1	2580	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	111	1	2110	2	Y	-0-					-0-
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	272	1	4337	2	N	-0-					1
							983	3									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	271	1	5206	2	N	-0-					1
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	208	1	4323	2	N	-0-					1
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	247	1	4799	2	N	-0-					1
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	241	1	4592	2	N	-0-					1
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	244	1	4683	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

12	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	166	1	2636	2	Y	-0-					1
							596	3									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-					1
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	184	1	3821	2	Y	-0-					1
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	203	1	3933	2	Y	-0-					1
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	205	1	3908	2	Y	-0-					1
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					1

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10064 - 10855

12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-
							453	3									
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	121	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2024	-0-	-188	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	114	1	2169	2	N	-0-					-0-
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	N	-0-					-0-
							607	3									
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	27	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	N	1					1
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	2	N	-0-					1
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	2	N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4843	-0-	4843	20664	235	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							849	3									
01	25355	X	4691	-0-	-20664	-0-	232	1	4459	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3848	-0-	-380	-0-	177	1	3671	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	217	1	4216	2	Y	-0-					-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	216	1	4122	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	203	1	3903	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	276	1	4378	2	N	-0-					-0-
							990	3									
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	283	1	5438	2	N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	211	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	250	1	4851	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	250	1	4768	2	N	-0-					-0-
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	239	1	4599	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
							125	3									
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	277	1	4418	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	296	1	5678	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4757	-0-	-479	-0-	219	1	4538	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	283	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	285	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	293	1	5631	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

12	7037	X	2518	-0-	-4519	-0-	123	1	1952	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
01	7037	X	2512	-0-	-4525	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	2127	-0-	-4229	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	2465	-0-	-2526	-0-	121	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2281	2	Y	-0-					-0-
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

12	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	44	1	916	2	N	-0-					-0-
							242	3									
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	11	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1039	-0-	-445	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

12	775	N	554	-0-	-221	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
							98	3									
01	744	N	348	-0-	-396	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
02	616	N	316	-0-	-300	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3621	-0-	-750	-0-	176 636	1 3	2809	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3578	-0-	-793	-0-	177	1	3401	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2984	-0-	-964	-0-	137	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	173	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	188	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	820	-0-	-389	-0-	39 145	1 3	636	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	850	-0-	-328	-0-	42	1	808	2	N	-0-					-0-
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	37	1	772	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3277	-0-	-350	-0-	160 575	1 3	2542	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	135	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	166	1	3173	2	Y	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	166	1	3183	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	89 322	1 3	1423	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	90	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1489	-0-	-163	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	84	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	49 178	1 3	790	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	213 763	1 3	3378	2	N	-0-					1
01	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	203	1	3894	2	N	-0-					1
02	4340	X	3326	-0-	-1014	-0-	153	1	3173	2	N	-0-					1
03	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	194	1	3760	2	N	-0-					1
04	4200	X	3537	-0-	-663	-0-	176	1	3361	2	N	-0-					1
05	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	176	1	3380	2	N	-0-					1

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	46 165	1 3	735	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	101 358	1 3	1591	2	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	194 701	1 3	3098	2	Y	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	213	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3119	-0-	-745	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	168	1	3257	2	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	-0-					-0-
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3530	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33 123	1 3	535	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2589	2	Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	176	1	2794	2	Y	49	114	1			45
							631	3	54	9							
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	172	1	3299	2	Y	45					90
							50	9									
02	3164	X	1602	-0-	-1562	-0-	73	1	1510	2	Y	17					107
							19	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	177	1	3426	2	Y	57	125	1			39
							63	9									
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	41					80
							45	9									
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	165	1	3163	2	Y	12					92
							13	9									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2133	2	N	-0-					-0-
							484	3									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2371	-0-	-93	-0-	109	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	137	1	2615	2	N	-0-					-0-
*05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	142	1	2735	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

12	930	N	920	-0-	-10	-0-	45	1	713	2	N	-0-					-0-
							162	3									
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	43	1	821	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	411	1	6539	2	Y	-0-					-0-
							1474	3									
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	406	1	7800	2	Y	-0-					-0-
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	310	1	6427	2	Y	-0-					-0-
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	388	1	7533	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7739	-0-	-601	-0-	386	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7516	-0-	-916	-0-	372	1	7144	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
							248	3									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	603	-0-	-203	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
01	620	N	476	-0-	-144	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	61	1	1276	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	16	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2691	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4877	-0-	1777	1777	234	1	4643	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	22	1	2348	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	123	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	120	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	110	1	2120	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
01	1116	X	147	-0-	-969	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

12	DLQ G-10		4680	-0-	4680	13761	171	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
01	18113	X	4352	-0-	-13761	-0-	41	1	4311	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3899	-0-	-245	-0-	2	1	3897	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4042	-0-	-546	-0-	170	1	3872	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3880	-0-	-491	-0-	186	1	3694	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-					-0-
							187	3									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	44	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	48	1	926	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7711	-0-	-380	-0-	376	1	5982	2	N	-0-					2
							1353	3									
01	7874	X	7583	-0-	-291	-0-	375	1	7208	2	N	-0-					2
02	6972	X	6194	-0-	-778	-0-	285	1	5909	2	N	-0-					2
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	354	1	6870	2	N	1					3
							1	9									
04	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	359	1	6843	2	N	-0-					3
05	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	364	1	7007	2	N	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
							185	3									
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	42	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6414	-0-	-530	-0-	312	1	4975	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
01	6758	X	6249	-0-	-509	-0-	309	1	5940	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5154	-0-	-698	-0-	237	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	272	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5840	-0-	-370	-0-	291	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	305	1	5856	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

12	930	N	927	-0-	-3	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	684	-0-	-184	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

12	3193	X	1827	-0-	-1366	-0-	89	1	1417	2	N	-0-					-0-
							321	3									
01	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	130	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1887	-0-	-549	-0-	87	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2208	-0-	-342	-0-	110	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1832	-0-	-803	-0-	91	1	1741	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	N	-0-			-0-
							288	3							
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	45	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	113	1	2368	2	N	-0-			-0-
							625	3							
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	N	-0-			-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1	1	3199	2	N	-0-			-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	133	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	135	1	2804	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	147	1	2916	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	78	1	1631	2	N	6			44
							431	3	7	9					
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	23	1	2367	2	N	-0-			44
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	N	-0-			44
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1840	2	N	-0-			44
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	18			62
							20	9							
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	N	2			64
							2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2147	-0-	-643	-0-	103	1	1666	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	109	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3150	-0-	50	50	156	1	2994	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	130	1	2063	2	N	-0-					-0-
							466	3									
01	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	130	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2110	-0-	-354	-0-	97	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	125	1	2378	2	N	-0-					-0-
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	129	1	2481	2	N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	424	-0-	-3420	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	36	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	2	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	125	1	2854	2	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
							102	3									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

12	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	53	1	859	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2171	2	N	-0-					-0-
							489	3									
01	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	143	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2561	-0-	-127	-0-	118	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	139	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	135	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	140	1	2689	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

12	744	N	637	-0-	-107	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	111	1	1757	2	N	-0-					-0-
							398	3									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	106	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	102	1	1941	2	N	-0-					-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	107	1	2056	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	662	-0-	-208	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1341	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	25	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	N	-0-					-0-
							325	3									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	107	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1653	-0-	-447	-0-	76	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	88	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
01	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	11	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	1896	2	N	-0-					-0-
							428	3									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	118	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	116	1	2202	2	N	-0-					-0-
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	533	1	925	3	N	-0-					65
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	540	1	1183	2	N	23					88
							25	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	523	1	729	2	N	-0-	67	1			21
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	494	1	486	2	N	-0-					21
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	480	1	333	2	N	-0-					21
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	513	1	212	2	N	-0-	2	6			19

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

12	6200	X	5225	-0-	-975	-0-	255	1	4051	2	N	-0-					-0-
							919	3									
01	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	274	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4051	-0-	-1437	-0-	186	1	3865	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	275	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	272	1	5185	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	253	1	4867	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	N	-0-					-0-
							153	3									
01	868	N	731	-0-	-137	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
02	840	N	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	54	1	853	2	N	-0-					-0-
							192	3									
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	38	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	47	1	897	2	N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	106	1	1701	2	N	-0-					-0-
							385	3									
01	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	108	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1800	-0-	-188	-0-	83	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	104	1	2009	2	N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2386	2	N	-0-					-0-
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	N	-0-					-0-
							302	3									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	14	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	88	1	1746	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	7	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	672	-0-	-112	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	572	-0-	-203	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	314	1	5000	2	N	-0-			-0-
							1131	3							
01	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	312	1	5998	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5704	-0-	-288	-0-	262	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	313	1	6081	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	300	1	5712	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	316	1	6083	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	2	N	-0-			-0-
							361	3							
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	16	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1121	-0-	-587	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1022	-0-	-776	-0-	43	1	979	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	61	1	1271	2	N	-0-			-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	62	1	975	2	N	-0-			-0-
							219	3							
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	67	1	1399	2	N	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1589	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	79	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	79	1	1521	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	70	1	1105	2	N	-0-			-0-
							251	3							
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	84	1	1608	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	777	-0-	-277	-0-	28	1	593	2	Y	-0-			-0-
							156	3							
01	1054	N	747	-0-	-307	-0-	7	1	740	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	1	1	623	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5228	-0-	-2119	-0-	191	1	3985	2	Y	-0-			-0-
							1052	3							
01	7254	X	4907	-0-	-2347	-0-	46	1	4861	2	Y	-0-			-0-
02	5684	X	2543	-0-	-3141	-0-	1	1	2542	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	4468	-0-	-1608	-0-	187	1	4281	2	Y	-0-			-0-
04	5700	X	4357	-0-	-1343	-0-	200	1	4157	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	3905	-0-	-1334	-0-	187	1	3718	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-			-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	3	1	113	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	X	82	-0-	-197	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
01	217	X	79	-0-	-138	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
							26	3							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	408	2	Y	-0-			-0-
							91	3							
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
							297	3							
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	-0-			-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	Y	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
							59	3							
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	47	1	763	2	N	-0-			-0-
							175	3							
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	N	-0-			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	2	N	-0-			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	N	-0-			-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	N	-0-					-0-
							243	3									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					-0-
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	148	-0-	-3138	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	3286	X	6	-0-	-3280	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1591	-0-	-509	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					-0-
*05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	39	1	616	2	Y	25	80	1			30
							141	3	28	9							
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	22					52
							24	9									
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	27	1	571	2	Y	9					61
							10	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	29	69	1			21
							32	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	21					42
							23	9									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6					48
							7	9									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	378	1	6020	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	384	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6632	-0-	-32	-0-	305	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	368	1	7141	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	354	1	6737	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	359	1	6894	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	701	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	N	-0-					-0-
							380	3									
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	89	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	79	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	86	1	1652	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-					-0-
							343	3									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	93	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

12	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	78	1	1249	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	80	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1232	-0-	-224	-0-	57	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	77	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	76	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1453	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	122	1	1959	2	N	-0-					-0-
							445	3									
01	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	125	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2030	-0-	-266	-0-	93	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	121	1	2296	2	N	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	863	2	N	-0-					-0-
							194	3									
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	43	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	53	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	268	1	4244	2	N	-0-					1
							958	3									
01	6324	X	5737	-0-	-587	-0-	284	1	5453	2	N	-0-					1
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	226	1	4689	2	N	-0-					1
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	311	1	6023	2	N	1					2
							1	9									
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	298	1	5685	2	N	-0-					2
*05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	306	1	5879	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	829	-0-	-225	-0-	40	1	644	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-			2
							729	3							
01	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	212	1	4068	2	Y	-0-			2
02	3892	X	3489	-0-	-403	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-			2
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	-0-			2
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	208	1	3970	2	Y	-0-			2
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	212	1	4069	2	Y	-0-			2

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	207	1	3283	2	N	-0-			-0-
							741	3							
01	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	215	1	4129	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	173	1	3586	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	208	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	205	1	3898	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	210	1	4046	2	N	-0-			-0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	89	1	1404	2	N	-0-			-0-
							317	3							
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	90	1	1730	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	72	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	86	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	N	-0-			-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
							98	3							
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-			-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	293	1	4655	2	N	-0-			-0-
							1051	3							
01	6603	X	5980	-0-	-623	-0-	296	1	5684	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5353	-0-	-387	-0-	246	1	5107	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6302	-0-	-22	-0-	309	1	5993	2	N	-0-			-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	308	1	5874	2	N	-0-			-0-
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	320	1	6145	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	977	-0-	-673	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
01	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	93	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
							85	3									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	118	1	1883	2	N	-0-					-0-
							426	3									
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2022	-0-	-162	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	117	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	114	1	2167	2	N	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	117	1	2247	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	91	1	1461	2	N	-0-					-0-
							334	3									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	73	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	85	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1829	2	N	-0-					-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	N	-0-			-0-
							163	3							
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	80	1	1557	2	N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-			-0-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1522	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	-0-			-0-
							176	3							
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	794	2	N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-			-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1951	-0-	1951	6026	72	1	1487	2	Y	-0-			-0-
							392	3							
01	DLQ G-10		2004	-0-	2004	8030	19	1	1985	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		788	-0-	788	8818	788	2			Y	-0-			-0-
03	3000	N	2563	-0-	-437	8381	108	1	2455	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1838	-0-	-1162	7219	85	1	1753	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	1840	-0-	-1260	5959	88	1	1752	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	96	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	99	1	1431	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	94	1	1373	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	75	1	1210	2	N	-0-			-0-
							275	3							
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	77	1	1484	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	61	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	-0-			-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	N	-0-			-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	133	1	2115	2	Y	-0-			-0-
							477	3							
01	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	171	1	3294	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	2690	-0-	-642	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	153	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2643	-0-	-829	-0-	131	1	2512	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-			-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-0-
							133	3							
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-			-0-
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	29	1	600	2	N	-0-			-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	35	1	679	2	N	-0-			-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	35	1	673	2	N	-0-			-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	1840	2	N	-0-			-0-
							416	3							
01	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	110	1	2113	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2010	-0-	-286	-0-	92	1	1918	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	109	1	2120	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	98	1	1873	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	105	1	2017	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	N	-0-			-0-
							225	3							
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	50	1	963	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-			-0-
							324	3							
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1469	-0-	-547	-0-	68	1	1401	2	Y	-0-			-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	Y	-0-			-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-			-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	80	1	1274	2	N	-0-					-0-
							287	3									
01	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	61	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	77	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	76	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	63	1	1005	2	N	-0-					-0-
							225	3									
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	51	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	92	1	1490	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	91	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	67	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	88	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	113	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					-0-
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	177	1	1154	3	Y	-0-					1
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-					1
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	247	1	1456	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-					1
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	213	1	1359	2	Y	4					5
							4	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	3	N	19					45
							21	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1829	2	N	14	19	1			40
							15	9									
02	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	42	1	1118	2	N	-0-					40
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	96	1	2087	2	N	4					44
							4	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	2	N	14					58
							15	9									
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2072	2	N	-0-					58

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	-0-					-0-
							92	3									
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3531	-0-	-592	-0-	172	1	2740	2	N	-0-					1
							619	3									
01	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	175	1	3365	2	N	-0-					1
02	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	143	1	2975	2	N	-0-					1
03	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	173	1	3365	2	N	-0-					1
04	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	166	1	3159	2	N	-0-					1
05	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	170	1	3258	2	N	-0-					1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	80	1	1275	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	83	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					-0-
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	139	1	2681	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
01	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	109	1	2098	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	2101	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	N	-0-					-0-
							251	3									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	2	N	-0-			-0-
							606	3							
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	172	1	3301	2	N	-0-			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	129	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	171	1	3316	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	159	1	3025	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	164	1	3152	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	162	1	2589	2	Y	-0-			-0-
							586	3							
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	165	1	3164	2	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2724	-0-	-244	-0-	125	1	2599	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	153	1	2973	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	156	1	2979	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	146	1	2799	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1700	-0-	-1803	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-			-0-
							299	3							
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	176	1	3375	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2951	-0-	-213	-0-	136	1	2815	2	Y	-0-			-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	199	1	3867	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2015	-0-	-1435	-0-	100	1	1915	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	141	1	2710	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	1885	2	497	3	N	-0-			-0-
01	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
02	2324	X	2091	-0-	-233	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
03	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	561	2	148	3	N	-0-			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-			-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-			-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	6727	2	1776	3	N	-0-					-0-
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6900	-0-	-509	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
02	308	N	71	-0-	-237	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	190	1	2965	3	N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	183	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2578	-0-	-110	-0-	152	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	187	1	2598	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	181	1	2481	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	184	1	2363	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	154	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
01	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	159	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	126	1	2626	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	155	1	3003	2	Y	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	154	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2722	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	2	N	-0-					-0-
							585	3									
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	124	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2684	2	N	-0-					-0-
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	141	1	2807	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3251	2	859	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2408	-0-	-1120	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

12	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	3718	2	982	3	N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1031	2	272	3	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	190	-0-	-830	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	126	1	2022	2	N	-0-					-0-
							458	3									
01	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	122	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2241	-0-	-559	-0-	103	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2959	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	137	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	127	1	2449	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
							106	3									
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	24	1	470	2	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3133	2	827	3	N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	172	1	2728	2	N	-0-					-0-
							617	3									
01	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	180	1	3457	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3083	-0-	-249	-0-	142	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	177	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	174	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	175	1	3371	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					6
01	992	N	639	-0-	-353	-0-	636	2	3	9	Y	3					9
02	924	N	77	-0-	-847	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					9
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	100	1	558	2	Y	-0-					9
04	600	N	1085	-0-	485	485	132	1	951	2	Y	2					11
							2	9									
*05	988	N	503	-0-	-485	-0-	77	1	425	2	Y	1					12
							1	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	864	-0-	-78	-0-	857	2	7	9	Y	6					7
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	811	2	4	9	Y	4					11
02	924	N	123	-0-	-801	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					11
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	118	1	655	2	Y	-0-					11
04	600	N	1205	-0-	605	605	147	1	1056	2	Y	2					13
							2	9									
*05	1304	N	699	-0-	-605	-0-	107	1	591	2	Y	1					14
							1	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1546	-0-	-1554	439	1534	2	12	9	Y	11					39
01	2530	N	2091	-0-	-439	-0-	2079	2	12	9	Y	11					50
02	1288	N	270	-0-	-1018	-0-	44	1	226	2	Y	-0-					50
03	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	176	1	976	2	Y	-0-					50
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	356	1	2564	2	Y	4					54
							4	9									
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	406	1	2241	2	Y	5					59
							6	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					17
01	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					17
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		195	-0-	195	195	24	1	171	2	Y	-0-					17
05	T. A.		19	-0-	19	214	3	1	16	2	Y	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	791	-0-	-56	-0-	784	2	7	9	Y	6					6
01	1178	N	695	-0-	-483	-0-	692	2	3	9	Y	3					9
02	1064	N	73	-0-	-991	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					9
03	806	N	537	-0-	-269	-0-	82	1	455	2	Y	-0-					9
04	600	N	679	-0-	79	79	83	1	595	2	Y	1					10
							1	9									
*05	924	N	845	-0-	-79	-0-	129	1	714	2	Y	2					12
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
01	527	N	102	-0-	-425	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	837	N	369	-0-	-468	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	761	-0-	161	161	761	2			Y	-0-					-0-
*05	562	N	401	-0-	-161	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC //CONT.// 781927
WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1752	2	188	9	N	171	171	1			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2141	2	78	9	N	71	71	1			-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

12	14B2 EXT		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					19
01	14B2 EXT		407	-0-	407	1272	407	3			N	-0-					19
02	14B2 EXT		19	-0-	19	1291	19	3			N	-0-					19
03	1888	X	597	-0-	-1291	-0-	597	3			N	-0-					19
04	3000	N	4591	-0-	1591	1591	4591	3			N	-0-					19
*05	3100	N	3165	-0-	65	1656	3165	3			N	-0-					19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	90	1	1446	2	N	-0-					-0-
							326	3									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	93	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	90	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	87	1	1662	2	N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1317	-0-	-1163	-0-	80	1	1237	3	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1304	-0-	-835	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1176	-0-	-280	-0-	69	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1282	-0-	-237	-0-	86	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	88	1	1139	2	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	546	-0-	-198	-0-	27	1	426	2	N	-0-					-0-
							93	3									
01	713	X	488	-0-	-225	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
02	560	X	427	-0-	-133	-0-	20	1	407	2	N	-0-					-0-
03	620	X	456	-0-	-164	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	101	1	630	3	N	8					25
							9	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	106	1	754	2	N	6	26	1			5
							7	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	114	1	676	2	N	5					10
							6	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	13					23
							14	9									
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	113	1	707	2	N	8	22	1			9
							9	9									
05	868	N	658	-0-	-210	-0-	91	1	567	2	N	-0-					9

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							37	3									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					7
							84	3									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-					7
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-					7
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	7					14
							8	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-					14
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-					14

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	662	3	N	39					120
							43	9									
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	109	1	782	3	N	29	128	1			21
							32	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	782	2	N	25					46
							28	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	879	2	N	62					108
							68	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	125	1	786	2	N	40	108	1			40
							44	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	128	1	803	2	N	-0-					40

CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	133	N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	907	-0-	907	104155	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
01	0	W	727	-0-	727	104882	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	655	-0-	655	105537	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	593	-0-	-2507	103030	29	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	447	-0-	-2553	100477	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	357	-0-	-2743	97734	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4933	-0-	-709	-0-	245	1	4676	3	Y	11					42
							12	9									
01	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	299	1	5217	2	Y	4	24	1			22
							4	9									
02	5096	X	4761	-0-	-335	-0-	313	1	4448	2	Y	-0-					22
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	325	1	5067	2	Y	31					53
							34	9									
04	5430	X	5101	-0-	-329	-0-	331	1	4770	2	Y	-0-	39	1			14
05	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	336	1	4891	2	Y	17					31
							19	9									

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	810	1	5063	3	N	-0-					20
01	6448	X	6289	-0-	-159	-0-	774	1	5515	2	N	-0-					20
02	5824	X	5502	-0-	-322	-0-	797	1	4705	2	N	-0-					20
03	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	784	1	5143	2	N	1					21
							1	9									
04	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	778	1	4881	2	N	-0-					21
05	6293	X	5711	-0-	-582	-0-	787	1	4916	2	N	7					28
							8	9									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-					1
							208	3									
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	55	1	1055	2	N	-0-					1
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	35	1	731	2	N	-0-					1
03	1178	N	781	-0-	-397	-0-	38	1	742	2	N	1					2
							1	9									
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	36	1	686	2	N	-0-					2
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	33	1	626	2	N	-0-					2

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13516	-0-	13516	457471	658	1	10484	2	N	-0-					-0-
							2374	3									
01	0	W	12372	-0-	12372	469843	612	1	11760	2	N	-0-					-0-
02	0	W	10336	-0-	10336	480179	475	1	9861	2	N	-0-					-0-
03	491444	X	11265	-0-	-480179	-0-	552	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	10369	-0-	-3341	-0-	517	1	9852	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	10137	-0-	-3379	-0-	501	1	9636	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N	-0-					-0-
							182	3									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	81					216
							142	3	89	9							
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	140					356
							154	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					356
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	57	323	1			90
							63	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	60					150
							66	9									
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	13					163
							14	9									

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1825	-0-	-1275	68871	90	1	1415	2	N	-0-					-0-
							320	3									
01	3100	N	1761	-0-	-1339	67532	87	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	7000	N	1446	-0-	-5554	61978	66	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1655	-0-	-1445	60533	81	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1560	-0-	-1440	59093	78	1	1482	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1600	-0-	-1500	57593	79	1	1521	2	N	-0-					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	9	3	1			6
							10	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					6
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					6
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	10	1	147	2	N	-0-					6
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					6

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	206	1	480	3	N	-0-					23
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	240	1	634	2	N	-0-					23
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	224	1	577	2	N	-0-					23
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	229	1	602	2	N	-0-					23
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	252	1	584	2	N	-0-					23
*05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	274	1	650	2	N	-0-					23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) //CONT.// 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					145
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	375	2	N	46	16	1			181
							51	9									
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	341	2	N	75	174	1			82
							83	9									
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	23	1	295	2	N	3					85
							3	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	91	16	1			160
							100	9									
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	25	1	307	2	N	43					203
							47	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	56	16	1			243
							62	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

12	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	117	1	1383	2	N	29	15	1			71
							32	9									
01	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	111	1	1342	2	N	17	15	1			73
							19	9									
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	193	1	1213	2	N	22	13	1			82
							24	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	N	21					103
							23	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	140	1	1258	2	N	17	84	1			36
							19	9									
05	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	123	1	1349	2	N	11					47
							12	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	4	1	1			14
							4	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	30	1	398	2	N	8	14	1			8
							9	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	N	-0-					8
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	412	2	N	9	1	1			16
							10	9									
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	18	1	225	2	N	5					21
							6	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	377	2	N	5	1	1			25
							6	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					100
01	1436		1183	-0-	-253	-0-	1155	2	28	9	N	25					125
02	1436		1106	-0-	-330	-0-	1095	2	11	9	N	10					135
03	1436		831	-0-	-605	-0-	824	2	7	9	N	6					141
04	0		1103	-0-	1103	-0-	1090	2	13	9	N	12					153
05	0		1053	-0-	1053	1053	1041	2	12	9	N	11					164

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	349	1	2233	2	Y	30	101	1					111
							33	9											
01	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	283	1	2258	2	Y	28							139
							31	9											
02	2240	N	2111	-0-	-129	-0-	231	1	1869	2	Y	10							149
							11	9											
03	3100	N	3508	-0-	408	408	323	1	3162	2	Y	21							170
							23	9											
04	3000	N	3267	-0-	267	675	272	1	2950	2	Y	41	89	1					122
							45	9											
05	2325	N	157	-0-	-2168	-0-	150	1	7	9	Y	6							128

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	N	20	10	1			134
							22	9									
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	57	1	689	2	N	20	10	1			144
							22	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	N	16	13	1			147
							18	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	81	1	685	2	N	19					166
							21	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	46	46	1			166
							51	9									
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	58	1	633	2	N	9					175
							10	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	361	1	2308	2	Y	31	57	1			89
							34	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	367	1	2927	2	Y	39					128
							43	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	395	1	3203	2	Y	13					141
							14	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	358	1	3507	2	Y	21					162
							23	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	290	1	3148	2	Y	33	87	1			108
							36	9									
05	2325	X	155	-0-	-2170	-0-	148	1	7	9	Y	6					114

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		214	-0-	214	214	20	1	193	2	Y	1					5
							1	9									
04	T. A.		1511	-0-	1511	1725	125	1	1361	2	Y	23	1	1			27
							25	9									
05	T. A.		70	-0-	70	1795	64	1	6	9	Y	5					32

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	N	4	2	1			14
							4	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	6	14	1			6
							7	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	13	1	172	2	N	1					7
							1	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	149	2	N	8	2	1			13
							9	9									
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	12	1	154	2	N	5					18
							6	9									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	6	2	1			22
							7	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

12	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	235	1	3295	2	Y	48	29	1			29
							53	9									
01	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	282	1	3715	2	Y	57	29	1			57
							63	9									
02	4200	X	3477	-0-	-723	-0-	249	1	3209	2	Y	17	58	1			16
							19	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5023	2	Y	65	28	1			53
							72	9									
04	3930	X	2901	-0-	-1029	-0-	216	1	2674	2	Y	10					63
							11	9									
05	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	213	1	2951	2	Y	32	29	1			66
							35	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	209	1	2927	2	N	33	188	1			67
							36	9									
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	2617	2	N	30	7	1			90
							33	9									
02	2520	X	2387	-0-	-133	-0-	170	1	2191	2	N	24					114
							26	9									
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	196	1	2647	2	N	27	7	1			134
							30	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	231	1	2858	2	N	20					154
							22	9									
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	238	1	3287	2	N	30	7	1			177
							33	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	215	1	3019	2	Y	49	10	1			92
							54	9									
01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	199	1	2625	2	Y	42	10	1			124
							46	9									
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	181	1	2326	2	Y	28	126	1			26
							31	9									
03	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	207	1	2796	2	Y	39	10	1			55
							43	9									
04	2880	X	2582	-0-	-298	-0-	191	1	2366	2	Y	23					78
							25	9									
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	203	1	2812	2	Y	28	10	1			96
							31	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	724	1	2694	2	Y	23	114	1			43
							25	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	721	1	2697	2	Y	29					72
							32	9									
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	683	1	2320	2	Y	32					104
							35	9									
03	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	722	1	2528	2	Y	34	109	1			29
							37	9									
04	3330	X	2789	-0-	-541	-0-	649	1	2106	2	Y	31					60
							34	9									
05	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	666	1	2119	2	Y	25					85
							28	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	729	1	4131	2	N	91	29	1			128
							100	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	721	1	4081	2	N	91	29	1			190
							100	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	688	1	3672	2	N	51	184	1			57
							56	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	736	1	3955	2	N	90	28	1			119
							99	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	690	1	3698	2	N	54					173
							59	9									
*05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	735	1	4237	2	N	92	29	1			236
							101	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1784	-0-	-386	-0-	117	1	1644	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
01	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	96	1	1269	2	Y	24					56
							26	9									
02	1932	X	1271	-0-	-661	-0-	90	1	1163	2	Y	16					72
							18	9									
03	2139	X	1415	-0-	-724	-0-	96	1	1294	2	Y	23	75	1			20
							25	9									
04	2070	X	1794	-0-	-276	-0-	132	1	1639	2	Y	21					41
							23	9									
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	Y	14					55
							15	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	401	1	1561	2	N	86	212	1			85
							95	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	378	1	1480	2	N	111	17	1			179
							122	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	359	1	1344	2	N	67					246
							74	9									
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	388	1	1451	2	N	81	16	1			311
							89	9									
04	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	348	1	1226	2	N	61	183	1			189
							67	9									
05	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	357	1	1236	2	N	76	17	1			248
							84	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	989	2	N	40	10	1			63
							44	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	2	N	35	10	1			88
							39	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	94	1	753	2	N	27					115
							30	9									
03	1147	N	840	-0-	-307	-0-	91	1	705	2	N	40	10	1			145
							44	9									
04	1140	N	756	-0-	-384	-0-	90	1	637	2	N	26					171
							29	9									
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	2	N	42	10	1			203
							46	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	13	1	182	2	N	11	3	1			74
							12	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	10	3	1			81
							11	9									
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	10	1	129	2	N	5					86
							6	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	11	3	1			94
							12	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	182	2	N	9					103
							10	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	11	3	1			111
							12	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	69	1	966	2	N	50	15	1			194
							55	9									
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	79	1	1037	2	N	53	197	1			50
							58	9									
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	58	1	745	2	N	34					84
							37	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	N	50	14	1			120
							55	9									
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	78	1	967	2	N	42					162
							46	9									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	40	14	1			188
							44	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	988	1	5161	2	N	116	212	1			116
							128	9									
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	945	1	4643	2	N	140	31	1			225
							154	9									
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	901	1	4181	2	N	101	181	1			145
							111	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1010	1	5126	2	N	143	30	1			258
							157	9									
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	947	1	4595	2	N	100	179	1			179
							110	9									
*05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	950	1	4684	2	N	138	31	1			286
							152	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	136	1	1905	2	N	53	193	1			20
							58	9									
01	2635	N	1975	-0-	-660	-0-	134	1	1768	2	N	66	12	1			74
							73	9									
02	2184	N	1790	-0-	-394	-0-	125	1	1615	2	N	45					119
							50	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	2	N	56	11	1			164
							62	9									
04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	118	1	1462	2	N	35	179	1			20
							39	9									
05	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	127	1	1758	2	N	51	12	1			59
							56	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	N	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	44	1	564	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	910	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	284	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	290	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	299	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	312	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	321	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	318	1	3523	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	90	1	1219	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	115	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	117	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	2	N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	58	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	55	1	592	2	N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	56	1	661	2	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	63	1	695	2	N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	146	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	145	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1882	-0-	-50	-0-	160	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	153	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	165	1	1816	2	N	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	177	1	1959	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					6
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	9	1	121	2	N	-0-					6
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					6
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-					6
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	N	-0-					6
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					6

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	37	1	405	2	N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2772	-0-	-2281	-0-	147 131	1 9	2494	2	Y	119	116	1			30
01	5053	X	2738	-0-	-2315	-0-	160 142	1 9	2436	2	Y	129	124	1			35
02	4564	X	2489	-0-	-2075	-0-	111 72	1 9	2306	2	Y	65	53	0			47
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	70 198	1 9	3747	2	Y	180	161	0			66
04	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	592 158	1 9	3553	2	Y	144	157	0			53
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4303					Y	NO RPT					53

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31701	X	19715	-0-	-11986	-0-	1005 1694	1 9	17016	2	Y	1540	1494	1			257
01	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	968 1312	1 9	14752	2	Y	1193	1149	1			301
02	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	613 1210	1 9	12850	2	Y	1100	896	0			505
03	19716	X	16079	-0-	-3637	-0-	271 1080	1 9	14727	2	Y	982	876	0			611
04	19080	X	13349	-0-	-5731	-0-	1808 686	1 9	10855	2	Y	624	679	0			556
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					556

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	371 34	1 9	6271	2	Y	31	30	1			18
01	6913	X	5895	-0-	-1018	-0-	362 37	1 9	5496	2	Y	34	33	1			19
02	6132	X	5109	-0-	-1023	-0-	232 33	1 9	4844	2	Y	30	24	0			25
03	6789	X	63	-0-	-6726	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	22421	2	2545	9	Y	2314	1734	1			580
04	32409	X	32409	-0-	-0-	-0-	29633	2	2776	9	Y	2524	2854	1			250
*05	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	27628	2	2415	9	Y	2195	2302	1			143

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	167	1	3352	2	N	55					155
							61	9									
01	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					155
02	3052	X	2286	-0-	-766	-0-	122	1	2129	2	N	32					187
							35	9									
03	3565	X	1368	-0-	-2197	-0-	69	1	1279	2	N	18					205
							20	9									
04	3450	X	2356	-0-	-1094	-0-	111	1	2245	2	N	-0-					205
05	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	183	1	3036	2	N	12					217
							13	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	186	1	4145	2	N	191	176	1			284
							210	9									
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	132	1	4208	2	N	164	164	1			284
							180	9									
02	5068	X	3296	-0-	-1772	-0-	121	1	3029	2	N	133					417
							146	9									
03	5611	X	3473	-0-	-2138	-0-	188	1	3112	2	N	157	182	1			392
							173	9									
04	5430	X	1612	-0-	-3818	-0-	59	1	1484	2	N	63	176	1			279
							69	9									
05	4526	X	1863	-0-	-2663	-0-	130	1	1658	2	N	68	180	1			167
							75	9									

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	125	1	922	2	N	7					255
							8	9									
01	1147	N	975	-0-	-172	-0-	130	1	845	2	N	-0-	182	1			73
02	1176	N	880	-0-	-296	-0-	127	1	753	2	N	-0-					73
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	135	1	863	2	N	3					76
							3	9									
04	930	N	595	-0-	-335	-0-	98	1	495	2	N	2					78
							2	9									
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	84	1	560	2	N	-0-					78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					96
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					96
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					96
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					96
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					96
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	50	2	110	9	N	100					543
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	163	1			381
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					381
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					381
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					381
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

12	1457	X	698	-0-	-759	-0-	698	2			N	-0-					153
01	713	X	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					153
02	756	X	431	-0-	-325	-0-	431	2			N	-0-					153
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					153
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					153
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

12	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	374	1	4400	3	N	31					96
							34	9									
01	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	268	1	3615	3	N	18					114
							20	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	269	1	4358	3	N	22					136
							24	9									
03	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	347	1	4513	3	N	25					161
							28	9									
04	4980	X	3875	-0-	-1105	-0-	275	1	3582	3	N	16					177
							18	9									
05	5146	X	4294	-0-	-852	-0-	295	1	3975	3	N	22					199
							24	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	339	1	3987	3	N	53					70
							58	9									
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3818	3	N	44					114
							48	9									
02	3276	X	3166	-0-	-110	-0-	181	1	2940	3	N	41					155
							45	9									
03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	254	1	3301	3	N	38	175	1			18
							42	9									
04	4230	X	3572	-0-	-658	-0-	251	1	3277	3	N	40					58
							44	9									
05	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	235	1	3169	3	N	40					98
							44	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	142	1	1669	3	N	22					141
							24	9									
01	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	130	1	1749	3	N	27					168
							30	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1587	3	N	23	174	1			17
							25	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	130	1	1688	3	N	12					29
							13	9									
04	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	123	1	1606	3	N	19					48
							21	9									
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	126	1	1692	3	N	25					73
							28	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	3	N	9					81
							10	9									
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	N	5					86
							6	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-					86
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	N	3					89
							3	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	N	5					94
							6	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	5					99
							6	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

12	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	489	1	5753	3	N	43					154
							47	9									
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	439	1	5913	3	N	42					196
							46	9									
02	5768	X	5647	-0-	-121	-0-	325	1	5269	3	N	48	180	1			64
							53	9									
03	6138	X	6077	-0-	-61	-0-	431	1	5600	3	N	42					106
							46	9									
04	6270	X	5747	-0-	-523	-0-	407	1	5298	3	N	38					144
							42	9									
05	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	416	1	5609	3	N	39					183
							43	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

12	7037	X	7028	-0-	-9	-0-	548	1	6446	3	N	31	185	1			75
							34	9									
01	7037	X	6717	-0-	-320	-0-	462	1	6220	3	N	32					107
							35	9									
02	6356	X	5754	-0-	-602	-0-	332	1	5389	3	N	30					137
							33	9									
03	6603	X	5679	-0-	-924	-0-	405	1	5261	3	N	12					149
							13	9									
04	6870	X	6201	-0-	-669	-0-	441	1	5740	3	N	18					167
							20	9									
05	7037	X	5585	-0-	-1452	-0-	384	1	5168	3	N	30					197
							33	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	1549	-0-	-5085	-0-	119	1	1396	3	N	31	186	1			70
							34	9									
01	6634	X	1523	-0-	-5111	-0-	105	1	1418	3	N	-0-					70
02	5908	X	1082	-0-	-4826	-0-	63	1	1019	3	N	-0-					70
03	4309	X	2897	-0-	-1412	-0-	205	1	2660	3	N	29					99
							32	9									
04	4470	X	3424	-0-	-1046	-0-	244	1	3173	3	N	6					105
							7	9									
05	1550	X	31	-0-	-1519	-0-	2	1	29	3	N	-0-					105

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	233	1	2739	3	N	12					89
							13	9									
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	222	1	2988	3	N	33					122
							36	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3226	3	N	25					147
							28	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	249	1	3240	3	N	31					178
							34	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	242	1	3152	3	N	18					196
							20	9									
05	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	237	1	3190	3	N	40	182	1			54
							44	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	19213	-0-	-100	-0-	1496	1	17594	3	N	112	182	1			70
							123	9									
01	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1354	1	18241	3	N	117					187
							129	9									
02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	1016	1	16485	3	N	103	185	1			105
							113	9									
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	1349	1	17543	3	N	108	176	1			37
							119	9									
04	19260	X	18323	-0-	-937	-0-	1297	1	16905	3	N	110					147
							121	9									
05	19716	X	18013	-0-	-1703	-0-	1236	1	16657	3	N	109	182	1			74
							120	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1768	-0-	-1828	-0-	137	1	1610	3	N	19					84
							21	9									
01	3596	X	2782	-0-	-814	-0-	192	1	2588	3	N	2					86
							2	9									
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	199	1	3232	3	N	36					122
							40	9									
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	256	1	3324	3	N	2					124
							2	9									
04	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	245	1	3191	3	N	12					136
							13	9									
05	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	214	1	2883	3	N	23					159
							25	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14790	-0-	-1175	-0-	1153	1	13561	3	N	69	191	1			114
							76	9									
01	15965	X	15047	-0-	-918	-0-	1034	1	13933	3	N	73					187
							80	9									
02	14056	X	13110	-0-	-946	-0-	757	1	12281	3	N	65	182	1			70
							72	9									
03	14942	X	14286	-0-	-656	-0-	1016	1	13213	3	N	52					122
							57	9									
04	14550	X	13930	-0-	-620	-0-	988	1	12868	3	N	67					189
							74	9									
05	15035	X	13293	-0-	-1742	-0-	914	1	12313	3	N	60	182	1			67
							66	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	287	1	3377	3	N	4					34
							4	9									
01	5084	X	4305	-0-	-779	-0-	296	1	3992	3	N	15					49
							17	9									
02	4144	X	2476	-0-	-1668	-0-	143	1	2315	3	N	16					65
							18	9									
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	260	1	3379	3	N	5					70
							6	9									
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	303	1	3944	3	N	12					82
							13	9									
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	283	1	3813	3	N	18					100
							20	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	930	-0-	-496	-0-	71	1	840	3	Y	17					61
							19	9									
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	978	3	Y	-0-					61
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	-0-					61
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	36	1	472	3	Y	-0-					61
04	1020	N	655	-0-	-365	-0-	47	1	606	3	Y	2					63
							2	9									
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	85	1	1140	3	Y	9					72
							10	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

12	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					52
01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

12	6014 X	4726	-0-	-1288	-0-	262	1	4430	2	Y	31	30	1			9
						34	9									
01	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	282	1	4304	2	Y	30	29	1			10
						33	9									
02	4816 X	3741	-0-	-1075	-0-	178	1	3533	2	Y	27	22	0			15
						30	9									
03	5177 X	4271	-0-	-906	-0-	77	1	4133	2	Y	55	49	0			21
						61	9									
04	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	578	1	3471	2	Y	48	52	0			17
						53	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4102					Y	NO RPT					17

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

12	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	76	1	1286	2	Y	213	206	1			50
						234	9									
01	1705 X	1669	-0-	-36	-0-	90	1	1368	2	Y	192	185	1			57
						211	9									
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	Y	205	167	0			95
						226	9									
03	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	26	1	1380	2	Y	250	223	0			122
						275	9									
04	DLQ G-10	3869	-0-	3869	3869	516	1	3100	2	Y	230	250	0			102
						253	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3869					Y	NO RPT					102

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

12	6572 X	5885	-0-	-687	-0-	167	1	5591	2	N	115					322
						127	9									
01	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	202	1	5454	2	N	5					327
						6	9									
02	5936 X	4476	-0-	-1460	-0-	138	1	4281	2	N	52					379
						57	9									
03	6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	157	1	4849	2	N	66	188	1			257
						73	9									
04	6060 X	4197	-0-	-1863	-0-	182	1	3947	2	N	62					319
						68	9									
05	5890 X	4892	-0-	-998	-0-	183	1	4665	2	N	40					359
						44	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	460	353	1	193
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	194	1	123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	190	1	70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	238	168	1	140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			167
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	253	1	2190	2	Y	81								124
							89	9												
01	2356	N	1697	-0-	-659	-0-	228	1	1384	2	Y	77	95	1						106
							85	9												
02	2128	N	1708	-0-	-420	-0-	172	1	1515	2	Y	19	93	1						32
							21	9												
03	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	215	1	2008	2	Y	105	94	1						43
							116	9												
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1685	2	Y	106	100	1						49
							117	9												
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	248	1	1553	2	Y	84	108	1						25
							92	9												

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1879	2	Y	43					70
							47	9									
01	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	203	1	1230	2	Y	43	53	1			60
							47	9									
02	1876	N	1556	-0-	-320	-0-	158	1	1387	2	Y	10	52	1			18
							11	9									
03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	189	1	1766	2	Y	55	50	1			23
							61	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	192	1	1462	2	Y	55	52	1			26
							61	9									
05	1736	N	998	-0-	-738	-0-	133	1	836	2	Y	26	42	1			10
							29	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	2008	-0-	-5556	-0-	199	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5264	-0-	-1339	-0-	502	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	802	1	5217	2	Y	-0-					-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1020	1	6144	2	Y	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	264	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	1646	-0-	-3221	-0-	169	1	1477	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

12	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	3	1	1336	2	N	27						134
							30	9										
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	2	N	53						187
							58	9										
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	3	1	1035	2	N	32						219
							35	9										
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	2	N	97	192	1				124
							107	9										
04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	20	1	8971	2	N	137	191	1				70
							151	9										
*05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	19	1	8148	2	N	105						175
							116	9										

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

12	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	90	1	39921	2	N	206	194	1				185
							227	9										
01	33604	X	33259	-0-	-345	-0-	90	1	32980	2	N	172	191	1				166
							189	9										
02	31136	X	28316	-0-	-2820	-0-	81	1	28073	2	N	147	195	1				118
							162	9										
03	35402	X	32798	-0-	-2604	-0-	81	1	32537	2	N	164	188	1				94
							180	9										
04	34260	X	32199	-0-	-2061	-0-	70	1	31954	2	N	159	192	1				61
							175	9										
05	35402	X	31624	-0-	-3778	-0-	74	1	31385	2	N	150						211
							165	9										

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	3	N	-0-						-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-						-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-						-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-						-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	3	N	-0-						-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	15	1	215	3	N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	70	1	1156	3	N	-0-					19
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					19
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	65	1	1066	3	N	-0-					19
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	3	N	-0-					19
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					19
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	74	1	1091	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	30	1	729	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	31	1	734	3	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	37	1	882	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3					9
							3	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	102	1	2086	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2116	-0-	-364	-0-	95	1	2021	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2054	-0-	-242	-0-	95	1	1959	3	N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	3	N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	126	1	2117	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2116	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	128	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	133	1	1392	3	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	1243	3	N	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	123	1	1222	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	204	1	2958	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	188	1	2732	3	N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	185	1	2548	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	191	1	2971	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	200	1	2883	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	64	1	742	3	N	5					21
							6	9									
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	58	1	639	3	N	60					81
							66	9									
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	55	1	620	3	N	3					84
							3	9									
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	22	1	764	3	N	16	85	1			15
							18	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	N	2					17
							2	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	75	1	747	3	N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

12	1829	X	940	-0-	-889	-0-	53	1	887	3	N	-0-					3
01	1829	X	616	-0-	-1213	-0-	36	1	580	3	N	-0-					3
02	1652	X	975	-0-	-677	-0-	55	1	920	3	N	-0-					3
03	1364	X	924	-0-	-440	-0-	56	1	868	3	N	-0-					3
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					3
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	53	1	790	3	N	4					7
							4	9									

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	918	-0-	-539	-0-	44	1	874	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	824	-0-	-268	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1252	3	N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	61	1	929	3	Y	-0-					23
01	1054	N	854	-0-	-200	-0-	49	1	805	3	Y	-0-	5	1			18
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					18
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	61	1	879	3	Y	2					20
							2	9									
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	44	1	784	3	Y	-0-					20
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	3	Y	-0-					20

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	154	1	3117	3	N	-0-					24
01	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	141	1	3017	3	N	-0-					24
02	3052	X	2492	-0-	-560	-0-	115	1	2377	3	N	-0-					24
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	168	1	2999	3	N	-0-					24
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	175	1	2946	3	N	-0-					24
05	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	203	1	2929	3	N	-0-					24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	351	1	5169	3	N	15					82
							17	9									
01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	326	1	4389	3	N	8					90
							9	9									
02	5236	X	3807	-0-	-1429	-0-	245	1	3516	3	N	42					132
							46	9									
03	5797	X	4620	-0-	-1177	-0-	341	1	4279	3	N	-0-	101	1			31
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	380	1	4604	3	N	-0-					31
05	5549	X	4852	-0-	-697	-0-	329	1	4514	3	N	8					39
							9	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	219	1	3239	3	N	20					73
							22	9									
01	3193	X	2500	-0-	-693	-0-	146	1	2354	3	N	-0-					73
02	2884	X	2105	-0-	-779	-0-	120	1	1961	3	N	22					95
							24	9									
03	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	200	1	2922	3	N	11					106
							12	9									
*04	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	136	1	2436	3	N	1					107
							1	9									
05	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	124	1	2205	3	N	-0-	97	1			10

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	73	1	661	3	N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	N	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	53	1	229	3	N	-0-					-0-
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	48	1	240	3	N	-0-					-0-
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	67	1	316	3	N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	70	1	328	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

12	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	158	1	3103	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	155	1	3040	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	1326	-0-	-1782	-0-	65	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	191	1	3088	3	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	216	1	3160	3	N	-0-					-0-
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	222	1	3155	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	54	1	1449	3	Y	6	8	1			11
							7	9									
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	50	1	1225	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
02	1568	N	775	-0-	-793	-0-	32	1	741	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	6					12
							7	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	3	Y	4					13
							4	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	98	1	977	3	N	-0-					62
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1239	3	N	-0-					62
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1027	3	N	-0-					62
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	3	N	1					63
							1	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	3	N	-0-					63
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	N	-0-					63

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	3	Y	-0-					28
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	3	Y	-0-					28
02	1904	N	1128	-0-	-776	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					28
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	3	Y	-0-					28
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	122	1	1777	3	Y	10					38
							11	9									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	3	Y	3					41
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					99
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					99
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1					100
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					100
04	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1954	3			N	-0-					100
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	N	2					102

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	563	-0-	-398	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
02	700	N	282	-0-	-418	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	13	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					99
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	193	1	3774	3	Y	-0-					60
01	4247	X	3843	-0-	-404	-0-	186	1	3657	3	Y	-0-					60
02	3836	X	1470	-0-	-2366	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-					60
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	230	1	3976	3	Y	-0-					60
04	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	249	1	3642	3	Y	16					76
							18	9									
05	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	259	1	3692	3	Y	8					84
							9	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	595	3	N	-0-					-0-
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	56	1	413	3	N	-0-					-0-
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	60	1	399	3	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	66	1	439	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	3	N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	-0-					122
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-					122
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					122
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	3	N	-0-					122
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-					122
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					122

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					25
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	3	Y	-0-	5	1			20
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					20
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	268	3	Y	1					21
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					21
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					21

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	3	N	-0-					-0-
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	3	N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	75	1	636	3	N	-0-					14
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	89	1	740	3	N	-0-					14
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	136	1	955	3	N	-0-					14
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	3	N	-0-					14
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	N	-0-					14
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	93	1	557	3	N	-0-					14

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	77	1	1271	3	N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	74	1	1219	3	N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	86	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	73	1	1091	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	N	-0-					48
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	N	-0-					48
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	15	1	200	3	N	-0-					48
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	3	N	-0-					48
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-					48
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	146	1	2972	3	N	1					51
							1	9									
01	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	136	1	2910	3	N	-0-					51
02	2968	X	2218	-0-	-750	-0-	103	1	2114	3	N	1					52
							1	9									
03	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	152	1	2739	3	N	-0-					52
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	171	1	2882	3	N	-0-					52
05	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	197	1	2849	3	N	-0-					52

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					14
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	3	N	-0-					14
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	22	1	437	3	N	-0-					14
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	3	N	-0-					14
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	N	-0-					14
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	3	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

12	2263	N	1722	-0-	-541	-0-	87	1	1635	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	95	1	1628	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1161	-0-	-883	-0-	69	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	121	1	1604	3	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	143	1	1691	3	N	-0-					-0-
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	177	1	2238	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	90	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	89	1	1516	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1427	-0-	-141	-0-	84	1	1343	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	103	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	105	1	1343	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	3	N	-0-					87
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	156	1	1741	3	N	-0-					87
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	3	N	-0-					87
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	180	1	1211	3	N	-0-					87
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	180	1	1176	3	N	-0-					87

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	292	1	601	2	N	19					33
							159	3	21	9							
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	293	1	761	2	N	4					37
							4	9									
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	269	1	688	2	N	-0-					37
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	243	1	676	2	N	-0-					37
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	284	1	730	2	N	-0-					37
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	283	1	732	2	N	-0-					37

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	651	N	622	-0-	-29	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	32	1	477	2	N	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	24	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	67	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	877	-0-	-233	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	52	1	997	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2796	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	165	1	2588	2	Y	7					14
							8	9									
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	121	1	2325	2	Y	18	15	1			17
							20	9									
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	153	1	2251	2	Y	20	16	1			21
							22	9									
04	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	119	1	2413	2	Y	19	19	1			21
							21	9									
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	142	1	2733	2	Y	19	18	1			22
							21	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5901	-0-	-20	-0-	284	1	5586	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
01	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	349	1	5483	2	Y	7					14
							8	9									
02	5376	X	5068	-0-	-308	-0-	250	1	4798	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
03	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	337	1	4979	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
04	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	265	1	5383	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
05	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	285	1	5504	2	Y	19	19	1			17
							21	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	3527	2	Y	-0-					-0-
							799	3									
01	5053	X	4063	-0-	-990	-0-	201	1	3862	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3949	-0-	-615	-0-	181	1	3768	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	188	1	3648	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	206	1	3926	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	211	1	4048	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	247	1	2264	3	Y	24					67
							26	9									
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	354	1	2856	2	Y	140	185	1			22
							154	9									
02	2996	X	2774	-0-	-222	-0-	246	1	2475	2	Y	48					70
							53	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	362	1	3109	2	Y	35					105
							39	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	314	1	3049	2	Y	28					133
							31	9									
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	269	1	3088	2	Y	34	75	1			92
							37	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	249	-0-	-451	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	-0-					5
							392	3									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	N	-0-					5
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	2	N	-0-					5
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	106	1	2054	2	N	-0-					5
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	116	1	2213	2	N	-0-					5
*05	3100	N	4101	-0-	1001	1001	203	1	3898	2	N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3			N	-0-					70
01	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					70
02	1988	N	1518	-0-	-470	-0-	1518	2			N	-0-					70
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					70
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					70
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	N	6					76

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					9
							229	3									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	-0-					9
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	-0-					9
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	54	1	1047	2	N	-0-					9
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	55	1	1045	2	N	-0-					9
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					9

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	3	Y	-0-					3
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	2	Y	-0-					3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					3
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	2	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	419	2	Y	-0-					3
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	107	1	447	2	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	304	1	3480	3	Y	-0-					16
01	4526	X	3103	-0-	-1423	-0-	257	1	2821	2	Y	23	20	1			19
							25	9									
02	3948	X	3136	-0-	-812	-0-	251	1	2885	2	Y	-0-					19
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	375	1	4465	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	369	1	4224	2	Y	-0-					10
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	336	1	4172	2	Y	-0-					10

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

12	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	101	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	102	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	76	1	1464	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	277	1	2545	3	Y	-0-					53
01	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	297	1	2391	2	Y	-0-					53
02	2464	X	2239	-0-	-225	-0-	202	1	2037	2	Y	-0-					53
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	308	1	2647	2	Y	-0-					53
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	259	1	2518	2	Y	29					82
							32	9									
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	238	1	2728	2	Y	-0-					82

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	175	1	2632	3	N	-0-					66
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	170	1	1895	2	N	-0-					66
02	2660	X	2328	-0-	-332	-0-	170	1	2158	2	N	-0-					66
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	222	1	2453	2	N	-0-					66
04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	230	1	2348	2	N	-0-					66
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	252	1	2594	2	N	-0-					66

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	148	1	1626	3	Y	-0-					14
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	149	1	1627	2	Y	-0-					14
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1433	2	Y	-0-					14
03	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	121	1	1019	2	Y	-0-					14
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	139	1	1492	2	Y	-0-					14
05	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	134	1	1236	2	Y	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	378	1	2458	3	Y	-0-					46
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	511	1	4458	2	Y	-0-					46
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	399	1	2850	2	Y	-0-					46
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	520	1	3065	2	Y	-0-					46
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	466	1	3026	2	Y	-0-					46
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3137	2	Y	3					49
							3	9									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	671	-0-	-1747	-0-	42	1	629	3	N	-0-					63
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	121	1	2317	2	N	-0-					63
02	2072	X	1382	-0-	-690	-0-	76	1	1302	2	N	4	61	1			6
							4	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-					6
04	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	103	1	1873	2	N	60					66
							66	9									
05	1519	N	396	-0-	-1123	-0-	33	1	362	2	N	1	58	1			9
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	146	1	1673	3	Y	-0-					8
01	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	146	1	1600	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	1764	N	1420	-0-	-344	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-					8
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	148	1	1763	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
04	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	99	1	1136	2	Y	-0-					5
05	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5228	-0-	-2739	-0-	380	1	4829	3	Y	17					55
							19	9									
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	450	1	4531	2	Y	12	63	1			4
							13	9									
02	4816	X	4709	-0-	-107	-0-	408	1	4301	2	Y	-0-					4
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	503	1	4743	2	Y	21					25
							23	9									
04	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	462	1	4562	2	Y	16					41
							18	9									
*05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	466	1	4781	2	Y	7					48
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	524	1	5998	3	Y	-0-					20
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	525	1	5761	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	436	1	5010	2	Y	-0-					20
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	477	1	5680	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
04	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	467	1	5347	2	Y	-0-					10
05	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	430	1	5337	2	Y	-0-					10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	158	1	2346	3	N	-0-					65
01	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	119	1	2283	2	N	-0-					65
02	2408	X	1808	-0-	-600	-0-	99	1	1705	2	N	4	62	1			7
							4	9									
03	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	142	1	2417	2	N	-0-					7
04	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	127	1	2308	2	N	60					67
							66	9									
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	212	1	2359	2	N	2	59	1			10
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

12	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	152	1	1740	3	Y	-0-					7
01	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	164	1	1796	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-					7
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	156	1	1854	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	145	1	1795	2	Y	-0-					3

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

12	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	97	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	843	-0-	-2257	-0-	93	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1167	-0-	-1549	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1304	-0-	-1610	-0-	136	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	170	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3385	-0-	285	285	272	1	3113	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	3	Y	-0-					8
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	170	1	1866	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	151	1	1732	2	Y	-0-					7
03	1302	N	924	-0-	-378	-0-	71	1	851	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	45	1	517	2	Y	-0-					4
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	156	1	1938	2	Y	-0-					4

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	122	1	2390	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
01	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	152	1	2381	2	Y	-0-					4
02	2296	N	2069	-0-	-227	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	146	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	2	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	71	1	595	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	72	1	558	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	69	1	479	2	Y	3					9
							3	9									
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	77	1	516	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	74	1	499	2	Y	3					8
							3	9									
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	60	1	531	2	Y	3					11
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42 155	1 3	676	2	Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					2
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	33 2	1 9	357	2	Y	2	2	1			2
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					2
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23 1	1 9	276	2	Y	1	2	1			1
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					1
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					1

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	56	1	1105	3	Y	-0-					49
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	70	1	1097	2	Y	-0-					49
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					49
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-					49
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					49
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					49

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		306	-0-	306	1027	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	1306	X	279	-0-	-1027	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		208	-0-	208	208	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		197	-0-	197	405	15	1	182	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	402	-0-	-590	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	345	-0-	-523	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	201	1	1839	3	Y	-0-					3
01	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	226	1	1822	2	Y	-0-					3
02	1848	N	1455	-0-	-393	-0-	131	1	1324	2	Y	-0-					3
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	1910	2	Y	-0-					3
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	185	1	1797	2	Y	-0-					3
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	2	Y	-0-					3

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	3	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	155	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	187	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	179	1	2048	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	99	1	205	2	N	-0-					18
							55	3									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	110	1	285	2	N	-0-					18
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	90	1	229	2	N	1					19
							1	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	272	2	N	8					27
							9	9									
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	105	1	270	2	N	1					28
							1	9									
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	97	1	251	2	N	1					29
							1	9									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	530	-0-	-276	-0-	147	1	303	2	N	-0-					6
							80	3									
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	184	1	477	2	N	-0-					6
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	258	1	660	2	N	-0-					6
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	209	1	583	2	N	-0-					6
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	221	1	570	2	N	5					11
							6	9									
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	249	1	644	2	N	-0-					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5630	-0-	-229	-0-	340	1	5286	3	N	4	6	1			6
							4	9									
01	5859	X	5731	-0-	-128	-0-	330	1	5394	2	N	6	6	1			6
							7	9									
02	5292	X	5013	-0-	-279	-0-	295	1	4714	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	380	1	5264	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	364	1	4988	2	N	4					4
							4	9									
05	5735	X	5434	-0-	-301	-0-	391	1	5039	2	N	4					8
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1223	2	6	9	N	5	4	1			2
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1152	2	4	9	N	4	3	1			3
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1032	2	4	9	N	4	3	1			4
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5	6	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7	6	1			4
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5	7	1			2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3436	2	15	9	N	14	10	1			7
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	9	N	10	9	1			8
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	N	12	9	1			11
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3250	2	17	9	N	15	17	1			9
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14	16	1			7
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3147	2	12	9	N	11	14	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	N	6	4	1			15
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	1			15
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	N	6	4	1			17
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	N	7	8	1			16
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10	9	1			17
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	N	6	9	1			14

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	N	4	3	1			2
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4	3	1			3
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1049	2	7	9	N	6	4	1			5
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5	7	1			3
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10	8	1			5
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6	9	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	707	-0-	-192	-0-	705	2	2	9	N	2	2	1			1
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3	2	1			2
02	840	N	591	-0-	-249	-0-	588	2	3	9	N	3	2	1			3
03	713	N	465	-0-	-248	-0-	462	2	3	9	N	3	4	1			2
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5	4	1			3
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	5	1			1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	388	2	2	9	N	2	1	1			1
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1	1	1			1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	1			1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1			1
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	401	1	1333	2	N	7	5	1			3
							8	9									
01	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	401	1	1346	2	N	7	5	1			5
							8	9									
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	332	1	1182	2	N	7	5	1			7
							8	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	408	1	1402	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	416	1	1353	2	N	9	9	1			5
							10	9									
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	414	1	1317	2	N	8	10	1			3
							9	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	598	2	3	9	N	3	2	1			1
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2	2	1			1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	1	1			2
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	3	1			1
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	N	4	3	1			2
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	2	2	9	N	2	3	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3645	2	14	9	N	13	9	1			6
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3757	2	14	9	N	13	10	1			9
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3096	2	15	9	N	14	10	1			13
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3987	2	19	9	N	17	20	1			10
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3802	2	23	9	N	21	20	1			11
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3273	2	17	9	N	15	21	1			5

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	173	2	1	9	N	1					1
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	1	1			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1074	2	4	9	N	4	3	1			2
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1031	2	4	9	N	4	3	1			3
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	870	2	4	9	N	4	3	1			4
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3	5	1			2
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	5	1			3
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3	5	1			1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	297	-0-	-540	-0-	297	2			N	-0-	1	1			-0-
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	629	2	1	9	N	1					1
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4	3	1			2
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	4	1			3
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3	5	1			1

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		764				N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

12	620	N	556	-0-	-64	-0-	128	1	425	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	163	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	148	1	526	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	135	1	462	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	161	1	522	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	570	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

12	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3	2	1			2
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	1			2
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3	2	1			3
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	5	1			2
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	828	2	4	9	N	4	4	1			2
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4	5	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	583	1	1937	2	N	8	6	1			4
							9	9									
01	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	577	1	1937	2	N	8	6	1			6
							9	9									
02	2296	N	2164	-0-	-132	-0-	472	1	1681	2	N	10	7	1			9
							11	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	577	1	1982	2	N	11	14	1			6
							12	9									
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	557	1	1812	2	N	14	13	1			7
							15	9									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	579	1	1841	2	N	9	13	1			3
							10	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2353	2	11	9	N	10	7	1			5
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6	6	1			5
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4	5	1			4
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2	5	1			1
04	720	N	403	-0-	-317	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	4	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	N	30	9	1			34
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3391	2	20	9	N	18	9	1			43
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2816	2	54	9	N	49	10	1			82
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	19	1			99
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3157	2	196	9	N	178	201	1			76
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3247	2	14	9	N	13	18	1			71

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	93	1	1836	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	89	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	77	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	100	1	1881	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	81	1	1602	3	N	-0-					-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1963	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	67	1	1361	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159	-0-	55	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	65	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	3	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	66	1	681	3	N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	42	1	467	3	N	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	53	1	550	3	N	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	55	1	565	3	N	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	46	1	861	3	N	-0-					13
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	48	1	822	3	N	3					16
							3	9									
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	45	1	692	3	N	7					23
							8	9									
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	794	3	N	8					31
							9	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	-0-					31
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	3	N	-0-					31

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

12	1488	X	1441	-0-	-47	-0-	140	1	1301	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	1287	-0-	-1534	-0-	150	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	325	-0-	-2223	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	80	1	1620	3	N	-0-					53
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	73	1	1554	3	N	-0-					53
02	1596	N	1421	-0-	-175	-0-	66	1	1355	3	N	-0-					53
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	85	1	1530	3	N	-0-					53
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	86	1	1451	3	N	-0-					53
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	105	1	1507	3	N	-0-					53

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

12	4154	#	1266	-0-	-2888	-0-	82	1	1184	3	N	-0-					11
01	4154	#	1109	-0-	-3045	-0-	66	1	1043	3	N	-0-	2	1			9
02	1232	X	990	-0-	-242	-0-	58	1	931	3	N	1					10
							1	9									
03	2046	X	1166	-0-	-880	-0-	75	1	1089	3	N	2					12
							2	9									
04	1320	X	952	-0-	-368	-0-	51	1	901	3	N	-0-					12
05	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					12

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) //CONT.// 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					11
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	Y	-0-	2	1			9
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					9
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1					10
							1	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					10
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	129	1	1919	3	Y	-0-					42
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	117	1	1882	3	Y	-0-	9	1			33
02	1988	N	1626	-0-	-362	-0-	95	1	1530	3	Y	1					34
							1	9									
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	129	1	1850	3	Y	4					38
							4	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	3	Y	-0-					38
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	3	Y	-0-					38

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	517	1	3058	3	N	-0-					36
01	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	383	1	2576	3	N	-0-					36
02	3248	X	2325	-0-	-923	-0-	280	1	2045	3	N	-0-					36
03	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	519	1	2764	3	N	79	83	1			32
							87	9									
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	516	1	2533	3	N	-0-					32
05	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	508	1	2597	3	N	-0-					32

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					30
01	527	N	109	-0-	-418	-0-	6	1	103	3	N	-0-					30
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	11	1	178	3	N	-0-					30
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	3	N	-0-					30
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	N	-0-					30
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	27	1	118	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	242	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-					9
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-					9
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	32	1	487	3	N	5					14
							6	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	526	3	N	5					19
							6	9									
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	24	1	279	3	N	-0-					19
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	27	1	336	3	N	-0-					19

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

12	434	N	309	-0-	-125	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	N	-0-					-0-
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	27	1	120	3	N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	172	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-					20
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-					20
02	812	N	325	-0-	-487	-0-	25	1	300	2	N	-0-					20
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	42	1	357	2	N	-0-					20
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	2	N	-0-					20
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	-0-					20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	-0-					57
							1007	4									
01	3100	N	3145	-0-	45	45	1	1	1378	2	Y	6					63
							1759	4	7	9							
02	2800	N	2917	-0-	117	162	1	1	1377	2	Y	-0-					63
							1539	4									
03	2511	N	658	-0-	-1853	-0-	1	1	326	2	Y	-0-	63	1			-0-
							331	4									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	72	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	95	1	2502	2	Y	-0-					-0-
							603	4									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

12	2604	X	152	-0-	-2452	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					114
							60	4									
01	2604	X	207	-0-	-2397	-0-	1	1	84	2	Y	14					128
							107	4	15	9							
02	2352	X	40	-0-	-2312	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					128
							20	4									
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	167	2	112	4	Y	-0-					34
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	Y	-0-	22	7			12
							196	4									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					12
							169	4									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					12
							17	4									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-					12
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					12
							103	4									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

12	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	5	1	9121	2	Y	-0-					-0-
							6119	4									
01	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	5	1	8369	2	Y	-0-					-0-
							10684	4									
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	2	1	3429	2	Y	-0-					-0-
							3832	4									
03	5580	X	977	-0-	-4603	-0-	1	1	484	2	Y	-0-					-0-
							492	4									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	221	1	4394	2	Y	-0-					-0-
							238	4									
*05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	183	1	4825	2	Y	-0-					-0-
							1163	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		47	-0-	47	6353	1	1	37	2	Y	-0-					23
							9	4									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	4167	2	2797	4	Y	-0-					-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	3	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							4881	4									
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	3	1	4933	2	Y	-0-					-0-
							5512	4									
03	4712	X	1729	-0-	-2983	-0-	1	1	857	2	Y	-0-					-0-
							871	4									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	232	1	4601	2	Y	-0-					-0-
							249	4									
05	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	171	1	4511	2	Y	-0-					-0-
							1088	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	167	-0-	-2964	-0-	100	2	67	4	Y	-0-					77
01	3131	X	210	-0-	-2921	-0-	1	1	92	2	Y	-0-	49	7			28
							117	4									
02	2828	X	21	-0-	-2807	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					28
							10	4									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					28
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					28
							17	4									
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	86	1	2278	2	Y	-0-					28
							549	4									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4471	-0-	1371	1371	1	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							1795	4									
01	3100	N	5590	-0-	2490	3861	1	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							3134	4									
02	2800	N	1657	-0-	-1143	2718	1	1	782	2	Y	-0-					-0-
							874	4									
03	2826	N	108	-0-	-2718	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	194	1	3870	2	Y	-0-					-0-
							212	4									
*05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							893	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		4	-0-	4	48	2	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43 7		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	1 1 7 4	28 2	Y	-0-			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	50	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					3
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					3
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					3
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					3
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	N	-0-					3

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	8			35
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					35
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	8			35
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					35
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					35
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					175
01	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	2614	2			Y	-0-					175
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	2546	2			Y	-0-					175
03	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			Y	-0-					175
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					175
05	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2630	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 9540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	7			7
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	2	1	9	Y	1					8
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	11	1	59	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	15	1	65	2	Y	1					7
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	174	1	319	2	Y	2					9
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	200	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	198	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	141	-0-	-1035	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	492	-0-	-841	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	229	1	1337	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	219	1	1188	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

12	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	286	1	2782	2	Y	-0-					41
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	339	1	2975	2	Y	-0-					41
02	2940	X	1762	-0-	-1178	-0-	212	1	1550	2	Y	-0-					41
03	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	245	1	2278	2	Y	-0-					41
04	3210	X	2843	-0-	-367	-0-	303	1	2540	2	Y	-0-					41
05	3317	X	240	-0-	-3077	-0-	15	1	207	2	Y	16					57
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

12	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	525	1	7048	2	Y	5					12
							6	9									
01	7998	X	6146	-0-	-1852	-0-	373	1	5765	2	Y	7					19
							8	9									
02	7224	X	5552	-0-	-1672	-0-	393	1	5156	2	Y	3					22
							3	9									
03	7998	X	7453	-0-	-545	-0-	496	1	6953	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
04	7740	X	6579	-0-	-1161	-0-	478	1	6098	2	Y	3					14
							3	9									
05	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	519	1	6586	2	Y	3					17
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

12	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	1681	-0-	-1140	-0-	172	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	977	-0-	-1571	-0-	118	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	276	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	254	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	256	-0-	-829	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5920	-0-	-1179	-0-	410	1	5499	2	Y	10					25
							11	9									
01	6789	X	5337	-0-	-1452	-0-	323	1	5000	2	Y	13					38
							14	9									
02	6132	X	4105	-0-	-2027	-0-	290	1	3807	2	Y	7					45
							8	9									
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	432	1	6057	2	Y	8	30	1			23
							9	9									
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	434	1	5535	2	Y	5					28
							6	9									
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	456	1	5783	2	Y	8					36
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

12	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	234	1	3139	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	189	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2513	-0-	-651	-0-	178	1	2335	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	219	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3001	-0-	-269	-0-	218	1	2783	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	221	1	2798	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

12	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	75	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	64	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	692	-0-	-484	-0-	49	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	60	1	769	2	Y	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

12	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	610	1	8188	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	9244	-0-	-56	-0-	561	1	8683	2	Y	-0-					-0-
02	8400	X	5924	-0-	-2476	-0-	419	1	5505	2	Y	-0-					-0-
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	648	1	9079	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8408	-0-	-532	-0-	611	1	7797	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8773	-0-	-465	-0-	641	1	8132	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	374	1	5022	2	Y	9					22
							10	9									
01	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	299	1	4630	2	Y	13					35
							14	9									
02	4704	X	3735	-0-	-969	-0-	264	1	3465	2	Y	5					40
							6	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	363	1	5087	2	Y	7	27	1			20
							8	9									
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	5					25
							6	9									
05	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	343	1	4348	2	Y	6					31
							7	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5885	-0-	-1121	-0-	408	1 3	5474	2 9	Y	3					7
01	6417	X	6416	-0-	-1	-0-	389	1 4	6023	2 9	Y	4					11
02	5796	X	4434	-0-	-1362	-0-	314	1 2	4118	2 9	Y	2					13
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	529	1 3	7410	2 9	Y	3	9	1			7
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	518	1 1	6611	2 9	Y	1					8
*05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	476	1 2	6040	2 9	Y	2					10

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	249	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	243	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	189	-0-	-1295	-0-	32	1	157	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	95	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	220	1	1287	2	N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	222	1	1205	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

12	5146	X	3899	-0-	-1247	-0-	364	1	3535	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3358	-0-	-1943	-0-	344	1	3014	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2184	-0-	-2604	-0-	263	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	2813	-0-	-2488	-0-	273	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	2363	-0-	-1777	-0-	252	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	812	1	11432	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1698	-0-	-317	-0-	158	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	2108	#	1609	-0-	-499	-0-	165	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1904	#	1192	-0-	-712	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	2108	#	1768	-0-	-340	-0-	171	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1890	#	1793	-0-	-97	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*05	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			3
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478		6531	-0-	-3947	3068	6531	2			Y	-0-	68	1	10	7	1
01	9827	#	6103	-0-	-3724	-0-	6070	2	33	9	Y	30					31
02	7700	#	5845	-0-	-1855	-0-	397	1	5405	2	Y	39	62	1			8
							43	9									
03	7626	#	6144	-0-	-1482	-0-	483	1	5624	2	Y	34					42
							37	9									
04	4801	R	4801	-0-	-0-	-0-	374	1	4404	2	Y	21	54	1			9
							23	9									
*05	5997	R	5997	-0-	-0-	-0-	456	1	5516	2	Y	23					32
							25	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1737	2	4	9	N	4	32	7			52
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1549	2	34	9	N	31					83
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					85
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	N	3					88
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	214	1	1257	2	N	4					92
							4	9									
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	260	1	1687	2	N	1					93
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	447	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	272	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1092	-0-	-168 B	-0-	225	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	316	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259 B	1259	285	1	974	2	Y	-0-					-0-
*05	2706	N	1447	-0-	-1259 B	-0-	297	1	1150	2	Y	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1344	X	1161	-0-	-183	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					190
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			Y	-0-					190
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					190
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-					190
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					190
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

12	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	240	3	Y	3					80
							3	9									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	225	3	Y	16	74	1			22
							18	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	14	1	176	3	Y	3					25
							3	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	227	3	Y	4					29
							4	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2					31
							2	9									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					31

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

12	527	N	275	-0-	-252	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					31
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					31
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					31
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					31
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	246	3	Y	3					34
							3	9									
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					34

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	57	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	44	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

12	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

12	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	238	3	Y	10					135
							11	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	32	147	1			20
							35	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					20
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	22					42
							24	9									
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	239	3	Y	16					58
							18	9									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	23					81
							25	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	19					92
							21	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	71	140	1			23
							78	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	34	1	450	3	Y	3					26
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	111					137
							122	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	58	175	1			20
							64	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	6					26
							7	9									

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

12	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

12	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

12	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

12	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	41	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	43	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	46	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	47	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

12	620	N	586	-0-	-34	-0-	35	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	340	-0-	-249	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	45	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	34	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	46	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	493	-0-	-207	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

12	806	N	790	-0-	-16	-0-	47	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82	1	951	3	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	88	1	1107	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	60	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	65	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	75	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	796	-0-	-324	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	59	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	54	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	44	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	52	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	40	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	47	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	Y	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	48	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	48	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	65	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	63	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	44	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	52	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	47	1	761	3	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	37	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	43	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	33	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	47	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	45	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	37	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	62	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	59	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	42	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	49	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	55	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	588	-0-	-252	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	50	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	75	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	796	-0-	-324	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	69	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	739	-0-	-325	-0-	54	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	63	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	Y	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	3	Y	-0-					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	39	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	51	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	43	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	45	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	41	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	64	1	1006	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	75	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					77
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					77
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					77
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					77
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	37	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	39	1	631	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	2					109
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	9	81	1			37
							10	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1	159	3	Y	14					51
							15	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					51
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	5					56
							6	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	189	3	Y	9					65
							10	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	455	-0-	-301	-0-	33	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	583	-0-	-347	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	80	1	1246	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	93	1	1170	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	71	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	85	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	87	1	1091	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					28
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	N	-0-					28
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					28
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					28
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					28

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	73	1	852	3	Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	992	3	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	64	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	606	-0-	-374	-0-	44	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	56	1	716	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

12	341	N	172	-0-	-169	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

12	775	N	675	-0-	-100	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	48	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	663	-0-	-289	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	Y	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

12	682	N	612	-0-	-70	-0-	49	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	47	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	38	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	116	-0-	-535	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	43	1	696	3	Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	279	-0-	-279	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

12	310	N	86	-0-	-224	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	124	1	1633	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	144	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	141	1	2310	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	108	-0-	-512	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	124	-0-	-496	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	36	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	33	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	77	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	806	-0-	-286	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	61	1	978	3	Y	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	42	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	59	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

12	527	N	344	-0-	-183	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	48	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	50	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	531	-0-	-225	-0-	38	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	676	-0-	-134	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	47	1	587	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	125	-0-	-495	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	51	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

12	961	N	943	-0-	-18	-0-	57	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	66	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	51	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	99	-0-	-397	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	68	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	468	-0-	-214	-0-	53	1	415	3	N	-0-					-0-
01	775	N	461	-0-	-314	-0-	53	1	408	3	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	51	1	379	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	35	1	334	3	N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	36	1	342	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	404	-0-	-185	-0-	46	1	358	3	N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	531	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	3	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	239	-0-	-9	-0-	56	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	56	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	216	-0-	-8	-0-	134	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-
*05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	138	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	149	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	38	1	127	3	N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	32	1	105	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	95	1	209	3	N	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	79	1	252	3	N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	71	1	231	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	319	1	201	3	N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	122	1	181	3	N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	99	1	176	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	102	1	227	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	65	1	210	3	N	-0-					-0-
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	40	1	128	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	408	1	256	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	270	1	400	3	N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	250	1	441	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	3	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	54	1	173	3	N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	39	1	128	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	167	1	105	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	3	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	147	1	326	3	N	-0-					-0-
01	527	N	357	-0-	-170	-0-	85	1	272	3	N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	96	1	311	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	306	1	192	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-
05	465	N	224	-0-	-241	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	150	1	333	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	70	1	228	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	330	1	208	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	179	1	264	3	N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	179	1	316	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	135	1	300	3	N	-0-					-0-
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	36	1	118	3	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	339	1	213	3	N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	43	1	64	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	3	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	47	1	29	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70	3	N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	56	1	98	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	41	1	320	3	N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	40	1	308	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	55	1	321	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	44	1	269	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	96	1	282	3	N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	61	1	389	3	N	-0-					-0-
01	465	N	243	-0-	-222	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	138	1	304	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	96	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	62	1	200	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	223	1	141	3	N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	123	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	144	1	319	3	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	322	1	202	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	194	1	288	3	N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	181	1	321	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	173	1	286	3	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	105	1	244	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	106	1	291	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	272	-0-	-7	-0-	64	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	275	-0-	-4	-0-	64	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	204	-0-	-44	-0-	59	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	257	-0-	-13	-0-	59	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	257	-0-	-22	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	48	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	213	-0-	-4	-0-	50	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	175	-0-	-21	-0-	108	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	204	-0-	-13	-0-	59	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	50	1	155	3	Y	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	117	1	260	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	288	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	81	1	262	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	222	1	139	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	147	1	218	3	N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	134	1	236	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	29	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	128	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	60	1	185	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	55	1	122	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	137	1	86	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	99	1	146	3	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	82	1	145	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	297	-0-	-199	-0-	70	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	370	-0-	-126	-0-	86	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	282	-0-	-110	-0-	174	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	348	-0-	-86	-0-	100	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	104	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	319	-0-	-53	-0-	78	1	241	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	171	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	64	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	187	-0-	-23	-0-	43	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	248	N	211	-0-	-37	-0-	66	1	145	3	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	181	1	114	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	84	1	125	3	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	279	X	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	259	-0-	-20	-0-	60	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	219	-0-	-33	-0-	135	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	104	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	341	X	310	-0-	-31	-0-	73	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	75	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	286	-0-	-22	-0-	177	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	314	-0-	-27	-0-	90	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	286	-0-	-44	-0-	66	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	299	-0-	-11	-0-	73	1	226	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	82	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	281	-0-	-27	-0-	174	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	315	-0-	-26	-0-	91	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	307	-0-	-23	-0-	71	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	330	-0-	-11	-0-	80	1	250	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

12	279	X	220	-0-	-59	-0-	52	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	58	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	225	-0-	-27	-0-	139	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	192	-0-	-87	-0-	55	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	266	-0-	-4	-0-	61	1	205	3	Y	-0-					-0-
*05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	64	1	197	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	184	-0-	-64	-0-	43	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	144	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	137	-0-	-111	-0-	40	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	163	-0-	-77	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	117	-0-	-131	-0-	29	1	88	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	419	X	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	225	-0-	-54	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	146	-0-	-124	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147	X	1001	-0-	-146	-0-	235	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	705	-0-	-442	-0-	164	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	1036	X	689	-0-	-347	-0-	426	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	675	-0-	-472	-0-	194	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	630	-0-	-360	-0-	145	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	646	-0-	-346	-0-	157	1	489	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	279	X	255	-0-	-24	-0-	60	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	273	-0-	-6	-0-	64	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	224	-0-	-28	-0-	139	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	75	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	58	1	180	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

12	992	X	846	-0-	-146	-0-	198	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	812	-0-	-180	-0-	189	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	711	-0-	-185	-0-	440	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	859	-0-	-40	-0-	247	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	215	1	715	3	Y	-0-					-0-
*05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	214	1	665	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	465	N	441	-0-	-24	-0-	70	1	371	3	N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	339	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	164	1	335	3	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	114	1	330	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	3	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	126	1	385	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	75	1	252	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	82	1	271	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	155	X	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	114	-0-	-10	-0-	33	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

12	527	N	511	-0-	-16	-0-	58	1	453	3	N	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	56	1	430	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	534	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	52	1	114	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	75	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	84	1	147	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

12	589	N	558	-0-	-31	-0-	60	1	498	3	N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	93	1	460	3	N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	34	1	437	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	154	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	162	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	361	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	206	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	160	1	533	3	Y	-0-					-0-
*05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	176	1	545	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

12	558	N	359	-0-	-199	-0-	112	1	247	3	N	-0-					-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	75	1	239	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	73	1	235	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	115	1	170	3	N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	100	1	177	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	X	133	-0-	-177	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	198	-0-	-112	-0-	13	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	372	X	187	-0-	-185	-0-	27	1	160	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	186	1	610	3	N	-0-			-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	195	1	642	3	N	-0-			-0-
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	522	1	322	3	N	-0-			-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	3	N	-0-			-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	3	N	-0-			-0-
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	177	1	551	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	X	303	-0-	-38	-0-	71	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	207	-0-	-72	-0-	48	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	224	X	152	-0-	-72	-0-	94	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	309	-0-	-1	-0-	75	1	234	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	209	1	684	3	Y	-0-			-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	211	1	696	3	Y	-0-			-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	462	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	185	1	618	3	Y	-0-			-0-
*05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	X	226	-0-	-22	-0-	53	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	248	X	223	-0-	-25	-0-	52	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	224	X	203	-0-	-21	-0-	126	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	176	-0-	-72	-0-	51	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-			-0-
*05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-			-0-
*05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	218	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	114	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	3	Y	-0-					-0-
*05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	651	X	644	-0-	-7	-0-	151	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	599	-0-	-52	-0-	139	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	414	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	179	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	619	-0-	-11	-0-	143	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	602	-0-	-142	-0-	147	1	455	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	198	1	437	3	N	-0-					-0-
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	78	1	251	3	N	-0-					-0-
02	924	N	299	-0-	-625	-0-	71	1	228	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	358	1	225	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	347	1	513	3	N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	236	1	417	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	108	-0-	-4	-0-	67	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	100	-0-	-24	-0-	29	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	54	1	120	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	103	1	65	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	1	92	3	N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	52	1	93	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	123	1	285	3	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	128	1	243	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	115	1	212	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	42	1	271	3	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

12	496	N	414	-0-	-82	-0-	105	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	171	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	182	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	135	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	215	1	307	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	152	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	142	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	157	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	137	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	194	1	277	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

12	713	N	590	-0-	-123	-0-	64	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	107	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	64	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	137	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	128	1	620	3	Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	72	1	361	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

12	806	N	648	-0-	-158	-0-	71	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	141	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	135	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	133	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	126	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	129	1	648	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	690	1	480	3	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	724	1	403	3	N	-0-					-0-
02	840	N	557	-0-	-283	-0-	328	1	229	3	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	159	1	623	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	160	1	628	3	N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	117	1	632	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		69	-0-	69	69	14	1	55	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46	-0-	46	115	9	1	37	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	168	8	1	44	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	82	1	643	3	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	894	3	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	114	1	840	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	143	1	981	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	67	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	66	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	53	1	391	3	N	1					1
							1	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	90	1	614	3	N	-0-					1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	N	-0-					1
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	41	1	132	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	51	1	170	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	3	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	58	1	493	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	452	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	441	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	118	1	407	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	499	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	54	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	123	1	424	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	N	-0-			-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	32	1	138	3	N	-0-			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	43	1	148	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	236	1	719	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	218	1	700	3	N	-0-			-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	211	1	568	3	N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	773	3	N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	243	1	815	3	N	-0-			-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	224	1	744	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	457	3	N	-0-			-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	143	1	458	3	N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	128	1	345	3	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	145	1	495	3	N	-0-			-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	N	-0-			-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	127	1	420	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	288	-0-	-332	-0-	71	1	217	3	N	-0-			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	290	1	930	3	N	-0-			-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	297	1	802	3	N	-0-			-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	302	1	1029	3	N	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	286	1	959	3	N	-0-			-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	273	1	905	3	N	-0-			-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	739	-0-	-346	-0-	183	1	556	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	645	-0-	-471	-0-	154	1	491	3	N	-0-			-0-
02	952	N	519	-0-	-433	-0-	140	1	379	3	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	252	1	859	3	N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	217	1	728	3	N	-0-			-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	145	1	483	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	480	1	334	3	N	-0-			-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	518	1	289	3	N	-0-			-0-
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	375	1	261	3	N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	175	1	684	3	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	171	1	675	3	N	-0-			-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	107	1	575	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	201	1	612	3	N	-0-					-0-
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	181	1	581	3	N	-0-					-0-
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	173	1	466	3	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	160	1	538	3	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	74	1	226	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	65	1	210	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	71	1	192	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	164	1	969	3	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	327	1	611	3	N	-0-					-0-
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
04	810	N	577	-0-	-233	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	3	N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	33	1	104	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	37	1	101	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	101	1	308	3	N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	97	1	312	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	100	1	269	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	61	1	262	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	76	1	259	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	22	1	76	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	42	1	136	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	116	1	73	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	3	N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	34	1	251	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	71	1	819	3	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	104	1	675	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	169	1	741	3	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	128	1	551	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	140	1	482	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	409	-0-	-490	-0-	33	1	376	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	428	-0-	-781	-0-	45	1	383	3	N	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	63	1	411	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	128	1	564	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	140	1	608	3	N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	301	1	1033	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	287	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	287	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	724	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	366	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	315	1	977	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	44	1	83	3	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	101	1	1155	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	147	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	176	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	311	1	1362	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	271	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	311	1	1067	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	28	1	121	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	31	1	203	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	47	1	203	3	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	79	1	913	3	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	188	1	824	3	N	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	179	1	773	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	216	1	742	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	79	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	3	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	407	3	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	201	1	879	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	190	1	821	3	N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	204	1	701	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	61	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	57	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	50	1	480	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1076	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	119	1	906	3	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	169	1	1159	3	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	104	1	1000	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	68	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	69	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	441	-0-	-210	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	90	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	484	-0-	-353	-0-	56	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	105	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	46	1	437	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	123	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	165	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	151	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	141	1	467	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	44	-0-	-638	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	88	-0-	-625	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	66	-0-	-298	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	94	1	901	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	225	1	686	3	N	-0-					-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	201	1	643	3	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	223	1	601	3	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	215	1	734	3	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	199	1	668	3	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	201	1	668	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	145	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	129	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	108	1	358	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	117	1	508	3	Y	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	148	1	509	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	91	1	794	3	N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	106	1	708	3	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	143	1	870	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	174	1	810	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	53	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	32	1	106	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	343	1	1044	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	323	1	1033	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	873	-0-	-275	-0-	236	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	308	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	304	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	288	1	957	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	59	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	56	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	133	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	138	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	126	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	124	1	411	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	49	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	105	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	101	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	104	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	340	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	74	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	89	1	417	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	98	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	3	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	31	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	66	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	51	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	50	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	81	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	98	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	3	Y	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	69	1	666	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	145	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	136	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	169	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	156	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	143	1	474	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	44	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	108	1	941	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	116	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	104	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	146	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	144	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	175	1	815	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

12	465	N	424	-0-	-41	-0-	99	1	325	3	N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	92	1	304	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	227	1	140	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	114	1	283	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	90	1	298	3	N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	91	1	284	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

12	713	N	689	-0-	-24	-0-	78	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	72	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	648	-0-	-158	-0-	61	1	587	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

12	651	N	42	-0-	-609	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	42	-0-	-322	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	64	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	75	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	59	1	568	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

12	465	N	325	-0-	-140	-0-	37	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	41	1	395	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	84	1	257	3	N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	72	1	229	3	N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	70	1	188	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	64	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	63	1	210	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	61	1	204	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	133	1	1275	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	83	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	124	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	142	1	848	3	Y	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	173	1	808	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	47	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	54	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	82	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	72	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	621	-0-	-92	-0-	81	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	62	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	99	1	592	3	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	123	1	572	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	78	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	71	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	39	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

12	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

12	248	N	199	-0-	-49	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

12	465	N	456	-0-	-9	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	50	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

12	806	N	795	-0-	-11	-0-	90	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	83	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	122	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	760	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

12	620	N	547	-0-	-73	-0-	62	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	65	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	69	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	102	1	474	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	587	-0-	-250	-0-	68	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	47	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	777	3	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	76	1	596	3	N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	583	3	N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	63	1	465	3	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	120	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	85	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	105	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	74	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	90	1	297	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	64	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	62	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	51	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	128	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	102	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	132	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	112	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	104	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	106	1	351	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

12	899	N	820	-0-	-79	-0-	93	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	75	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	92	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	103	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	75	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	74	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	101	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	60	1	575	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	127	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	85	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	122	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	78	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	78	1	261	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	67	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	60	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	65	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	99	1	782	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	730	-0-	-231	-0-	85	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	Y	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	14	-0-	-358	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	62	-0-	-248	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	99	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	259	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	27	1	159	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	76	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	90	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	111	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	80	1	763	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	108	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	98	1	724	3	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	3	Y	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	909	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	54	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	193	-0-	-367	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	114	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	975	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	60	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	60	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	61	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	92	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	112	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	3	Y	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	818	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	66	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	61	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	347	-0-	-157	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	653	-0-	-184	-0-	76	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	97	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	54	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	346	-0-	-522	-0-	33	1	313	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	90	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	71	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	76	1	725	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

12	527	N	485	-0-	-42	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	74	1	428	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	558	-0-	-155	-0-	63	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	72	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	106	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	92	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	53	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	32	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	39	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	79	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	73	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	148	-0-	-496	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	75	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	559	-0-	-185	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	78	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	67	1	639	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	59	1	339	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	253	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	241	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	591	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	293	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	246	1	764	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	136	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	139	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	163	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	117	1	1126	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	306	1	2407	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	286	1	2182	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2273	-0-	-275	-0-	272	1	2001	3	N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	365	1	2502	3	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	255	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	224	1	2151	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	109	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	112	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	137	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	101	1	970	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	117	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	107	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	104	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	196	-0-	-674	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	357	-0-	-542	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	71	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	92	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	38	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	61	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	66	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	47	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	69	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	74	1	432	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	127	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	154	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	120	1	1015	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	185	1	1128	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	157	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	215	1	1004	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	2	N	-0-			-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	14	1	433	2	N	-0-			-0-
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	7	1	395	2	N	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	571	2	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-			-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	30	1	954	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	27	1	820	2	N	-0-			-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	13	1	785	2	N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	20	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	964	2	N	-0-			-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	960	2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	634	2	N	-0-			-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	798	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	N	-0-			-0-
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	2	N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	N	-0-			-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	6	1	525	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	19	1	623	2	N	-0-			-0-
01	651	N	562	-0-	-89	-0-	18	1	544	2	N	-0-			-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	8	1	500	2	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	636	2	N	-0-			-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	5	1	176	2	N	-0-			-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	1	7	2	N	-0-			-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	N	-0-			-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	378	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	7	1	422	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	8	1	263	2	N	-0-					-0-
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	27	1	863	2	N	-0-			-0-
01	930	N	696	-0-	-234	-0-	22	1	674	2	N	-0-			-0-
02	840	N	726	-0-	-114	-0-	12	1	714	2	N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	-0-			-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	14	1	1221	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	N	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-			-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	7	1	423	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	6	1	545	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	N	-0-			-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	3	1	211	2	N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-			-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	19	1	574	2	N	-0-			-0-
02	672	N	327	-0-	-345	-0-	5	1	322	2	N	-0-			-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	8	1	459	2	N	-0-			-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-			-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	15	1	498	2	N	-0-			-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	7	1	421	2	N	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-			-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	9	1	280	2	N	-0-			-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	9	1	272	2	N	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-			-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

12	310	N	231	-0-	-79	-0-	7	1	224	2	N	-0-			-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

12	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	N	-0-			36
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	10	1	301	2	N	-0-			36
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	5	1	316	2	N	-0-			36
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-			36
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-			36
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	217	X	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	Y	-0-			10
01	217	X	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			10
02	196	X	135	-0-	-61	-0-	2	1	133	2	Y	-0-			10
03	217	X	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			10
04	210	X	183	-0-	-27	-0-	3	1	180	2	Y	-0-			10
*05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12	465	X	413	-0-	-52	-0-	12	1	401	2	Y	-0-			13
01	465	X	401	-0-	-64	-0-	13	1	388	2	Y	-0-			13
02	420	X	329	-0-	-91	-0-	5	1	324	2	Y	-0-			13
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	Y	-0-			13
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	-0-			13
*05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	155	X	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			9
01	155	X	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			9
02	140	X	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			9
03	155	X	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			9
04	120	X	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			9
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	310	X	252	-0-	-58	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					10
01	279	X	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					10
02	252	X	190	-0-	-62	-0-	3	1	187	2	Y	-0-					10
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					10
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					10
*05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
01	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					10
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					10
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	248	N	165	-0-	-83	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					14
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					14
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					14
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					14
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					14
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	713	N	698	-0-	-15	-0-	21	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	18	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	770	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					11
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	22	1	668	2	Y	-0-					11
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	10	1	594	2	Y	-0-					11
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					11
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	10	1	601	2	Y	-0-					11
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-					10
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	38	1	1148	2	Y	-0-					10
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	16	1	961	2	Y	-0-					10
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	26	1	1352	2	Y	-0-					10
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					10
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	17	1	1519	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					1
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					1
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					1
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					3
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					3
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	-0-					3
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					3
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					3
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	12	1	367	2	Y	-0-					3
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					3
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	2	Y	-0-					3
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	Y	-0-					3
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	25	1	804	2	N	-0-					98
01	899	N	535	-0-	-364	-0-	17	1	518	2	N	-0-					98
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	883	2	N	-0-					98
03	837	N	641	-0-	-196	-0-	12	1	629	2	N	-0-					98
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-					98
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	9	1	801	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					1
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					1
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					1
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					1
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					1
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	27	1	866	2	Y	-0-					15
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	24	1	730	2	Y	-0-					15
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	12	1	703	2	Y	-0-					15
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	18	1	973	2	Y	-0-					15
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-					15
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

12	837	N	771	-0-	-66	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					3
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	21	1	645	2	Y	-0-					3
02	756	N	576	-0-	-180	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					3
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-					3
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	12	1	731	2	Y	-0-					3
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					43
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					43
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	1	1	68	2	N	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					17
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					17
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					17
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	16	1	835	2	Y	-0-					17
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	2	Y	-0-					17
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	6	1	346	2	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	606	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-					143
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	10	1	301	2	N	-0-					143
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	10	1	186	2	N	-0-					143
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					143
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	21	1	689	2	N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	11	1	591	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	11	1	640	2	N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	25	1	792	2	N	-0-					15
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	24	1	741	2	N	-0-					15
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	11	1	666	2	N	-0-					15
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	N	-0-					15
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	787	2	N	-0-					15
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

12	744	N	653	-0-	-91	-0-	20	1	633	2	N	-0-					19
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	15	1	466	2	N	-0-					19
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	10	1	623	2	N	-0-					19
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	-0-					19
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	N	-0-					19
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	36	1	1147	2	N	-0-					38
01	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	33	1	1009	2	N	-0-					38
02	1148	N	899	-0-	-249	-0-	15	1	884	2	N	-0-					38
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1296	2	N	-0-					38
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	18	1	1058	2	N	-0-					38
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	13	1	1188	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	N	-0-					93
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	47	1	1436	2	N	-0-					93
02	1400	N	1034	-0-	-366	-0-	17	1	1017	2	N	-0-					93
03	1550	N	492	-0-	-1058	-0-	9	1	483	2	N	-0-					93
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	25	1	1513	2	N	-0-					93
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	2508	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	N	-0-					104
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1441	2	N	-0-					104
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					104
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	28	1	1462	2	N	-0-					104
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	22	1	1295	2	N	-0-					104
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	22	1	1972	2	N	1	54	1			51
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2281	2	N	-0-					141
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2015	2	N	-0-					141
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	1752	2	N	-0-					141
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	47	1	2453	2	N	-0-					141
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2198	2	N	-0-					141
*05	3100	N	3280	-0-	180	180	37	1	3242	2	N	1	122	1			20
							1	9									

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2			N	-0-					112
01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3074	2	1	9	N	1	1	8			112
02	3136	X	2757	-0-	-379	-0-	2757	2			N	-0-					112
03	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2967	2	4	9	N	4	4	8			112
04	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			N	-0-					112
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	27	1	871	2	N	-0-					14
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	25	1	777	2	N	-0-					14
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	11	1	681	2	N	-0-					14
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	2	N	-0-					14
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					14
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	980	N	894	-0-	-86	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	2	176	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	2	132	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	3	2	304	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	321	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	2	348	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	3	2	304	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	321	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	2	109	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	2	348	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	2	125	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	2	117	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	2	104	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	2	127	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	1	2	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	2	117	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	2	392	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	2	412	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	2	396	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	408	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	3	2	304	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	321	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	5	2	609	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	2	641	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	2	616	3	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	2	176	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	1	2	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	2	122	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	8	2	913	3	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	2	962	3	N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	9	2	925	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	2	479	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	2	504	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	2	485	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	2	499	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	128	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	2	132	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	1	2	87	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	2	91	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	2	88	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	3	2	304	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	321	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	2	217	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	220	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	2	217	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	220	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	2	176	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	2	348	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	1	2	114	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	131	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	2	348	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					2
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					2
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	62	1	355	3	Y	-0-					2
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					2
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					2
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	51	1	409	3	Y	3					5
							3	9									

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	919	3	Y	-0-					3
01	930	N	805	-0-	-125	-0-	80	1	725	3	Y	-0-					3
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	95	1	587	3	Y	-0-					3
03	1023	N	645	-0-	-378	-0-	61	1	583	3	Y	1					4
							1	9									
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	67	1	570	3	Y	-0-					4
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	101	1	899	3	Y	6					10
							7	9									

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

12	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	Y	-0-					53
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	3	Y	-0-					53
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					53
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	54	1	277	3	Y	-0-					53
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	66	1	265	3	Y	-0-					53
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	3	Y	-0-					53

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	230	1	2081	3	Y	-0-					7
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	202	1	1754	3	Y	-0-					7
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	235	1	1409	3	Y	-0-					7
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	161	1	1479	3	Y	2					9
							2	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1761	3	Y	-0-					9
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	240	1	2045	3	Y	14					23
							15	9									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	N	-0-					62
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	47	1	201	3	N	-0-					62
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-					62
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	45	1	211	3	N	-0-					62
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	49	1	184	3	N	-0-					62
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	51	1	230	3	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	751	3	N	-0-					16
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	N	-0-					16
02	728	N	311	-0-	-417	-0-	52	1	259	3	N	-0-					16
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	203	1	973	3	N	-0-					16
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	229	1	875	3	N	-0-					16
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	205	1	940	3	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	3	N	-0-					3
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	75	1	715	3	N	-0-					3
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	N	-0-					3
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	69	1	704	3	N	1					4
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	739	3	N	-0-					4
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	4					8
							4	9									

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					11
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					11
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					11
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					11
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					11
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	N	-0-					26
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	31	1	138	3	N	-0-					26
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-					26
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	24	1	115	3	N	-0-					26
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	25	1	96	3	N	-0-					26
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	24	1	114	3	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					8
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	11	1	52	3	N	-0-					8
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					8
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	N	-0-					8
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	N	-0-					8
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	3	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
01	341	N	131	-0-	-210	-0-	24	1	107	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	24	1	118	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	39	1	186	3	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	203	1	1923	3	N	-0-					6
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	182	1	1660	3	N	-0-					6
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	231	1	1435	3	N	-0-					6
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	146	1	1409	3	N	3					9
							3	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	-0-					9
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1657	3	N	11					20
							12	9									

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
01	620	N	506	-0-	-114	-0-	33	1	473	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	3	N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	4	1	436	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	61	1	661	3	N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	3	N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	65	1	592	3	N	-0-					-0-
04	840	N	552	-0-	-288	-0-	45	1	507	3	N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	66	1	769	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	3	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	5	1	380	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	57	-0-	-284	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
01	434	N	134	-0-	-300	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	232	-0-	-512	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
01	713	N	4	-0-	-709	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	532	N	225	-0-	-307	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	3	N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	27	1	264	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
02	308	N	110	-0-	-198	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	N	-0-			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-			-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

12	279	N	212	-0-	-67	-0-	19	1	193	3	N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	-0-			-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	3	N	-0-			-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	35	1	384	3	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

12	682	N	407	-0-	-275	-0-	34	1	373	3	N	-0-			-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	44	1	471	3	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	N	-0-			-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	3	Y	-0-			1
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	-0-			1
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	36	1	142	3	Y	-0-			1
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	43	1	301	3	Y	-0-			1
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	57	1	337	3	Y	-0-			1
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

12	372	N	211	-0-	-161	-0-	14	1	197	3	N	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-			-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	49	1	387	3	N	-0-			-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	4	1	416	3	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	3	Y	-0-			1
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	Y	-0-			1
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	36	1	142	3	Y	-0-			1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	Y	-0-			1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	-0-			1
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	103	1	701	3	Y	-0-			1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

12	651	N	523	-0-	-128	-0-	79	1	444	3	Y	-0-			78
01	651	N	453	-0-	-198	-0-	67	1	386	3	Y	-0-			78
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	49	1	210	3	Y	-0-			78
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	121	1	736	3	Y	-0-			78
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	101	1	517	3	Y	-0-			78
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	104	1	591	3	Y	-0-			78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	179	-0-	-185	-0-	34	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	3	Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	53	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	40	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	3	Y	-0-					1
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					1
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	51	1	208	3	Y	-0-					1
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					1
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					1
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	37	1	141	3	Y	-0-					1
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	Y	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	54	1	314	3	Y	-0-					1
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	3	Y	-0-					1
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					1
02	420	N	189	-0-	-231	-0-	41	1	148	3	Y	-0-					1
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	3	Y	-0-					1
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	3	Y	-0-					1
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	476	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	3	Y	-0-					1
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	76	1	509	3	Y	-0-					1
02	476	N	260	-0-	-216	-0-	53	1	207	3	Y	-0-					1
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					1
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	Y	-0-					1
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					1
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					1
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					1
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					1
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					1
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	183	-0-	-237	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	46	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	78	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					1
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					1
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	Y	-0-					1
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	Y	-0-					33
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	449	3	Y	-0-					33
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					33
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	530	3	Y	-0-					33
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	482	3	Y	-0-					33
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	3	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	-0-					21
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	3	Y	-0-					21
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	53	1	206	3	Y	-0-					21
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	191	1	1344	3	Y	-0-					21
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	35	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	24	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	51	1	565	3	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	720	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	807	3	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	-0-					-0-
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	52	1	396	3	N	-0-					-0-
02	532	N	212	-0-	-320	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	297	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	121	1	224	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	278	1	2188	3	N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2087	3	N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	172	1	1177	3	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	N	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	99	1	948	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	508	1	1545	3	Y	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	457	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	474	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	456	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	447	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	456	1	1516	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126	126	1	1	125	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

12	5084	X	3202	-0-	-1882	-0-	190	1	2997	3	Y	14					71
							15	9									
01	4371	X	3466	-0-	-905	-0-	185	1	3266	3	Y	14					85
							15	9									
02	3752	X	2269	-0-	-1483	-0-	132	1	2136	3	Y	1					86
							1	9									
03	4154	X	2884	-0-	-1270	-0-	162	1	2722	3	Y	-0-					86
04	3480	X	1762	-0-	-1718	-0-	111	1	1651	3	Y	-0-					86
05	3472	X	2385	-0-	-1087	-0-	144	1	2241	3	Y	-0-					86

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	3	Y	6					14
							7	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	Y	3					17
							3	9									
02	588	N	80	-0-	-508	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					17
03	651	N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					17
04	720	N	183	-0-	-537	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					17
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					17

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	111	X	59	-0-	-52	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	1					16
							1	9									
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	63	1	399	2	N	2	15	1			3
							2	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	447	1	1442	2	N	3					6
							3	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	N	7					13
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	1					14
							1	9									
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	20	1	284	2	N	1					15
							1	9									

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					169
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					172
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					174
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					174
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	6	7			53
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-					53
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	12	1	57	3	N	-0-					53
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-					53
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-	15	7			22
01	1953	N	1334	-0-	-619	-0-	1316	3	18	9	N	16					38
02	1372	N	1259	-0-	-113	-0-	130	1	1114	3	N	14					52
							15	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	233	1	1128	3	N	8					60
							9	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	221	1	967	3	N	5					65
							6	9									
05	1395	N	739	-0-	-656	-0-	194	1	532	3	N	12					77
							13	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					32
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	464	3	12	9	Y	11					43
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	3	13	1			33
							3	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	387	3	Y	4					37
							4	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	3	Y	-0-					37
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	145	3	Y	2					39
							2	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	916	-0-	-324	-0-	912	3	4	9	N	4	4	7			31
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	9	N	2					33
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	9					42
							10	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	171	1	825	3	N	-0-					42
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	152	1	667	3	N	10					52
							11	9									
05	1178	N	244	-0-	-934	-0-	65	1	179	3	N	-0-					52

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	8	7			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	3	12	9	Y	11	31	7			82
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					84
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	90	1	767	3	Y	5					89
							6	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	173	1	838	3	Y	9					98
							10	9									
04	600	N	923	-0-	323	323	170	1	746	3	Y	6					104
							7	9									
*05	568	N	245	-0-	-323	-0-	65	1	179	3	Y	1					105
							1	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1133	3	12	9	N	11	13	7			115
01	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	3			N	-0-					115
02	1316	N	878	-0-	-438	-0-	91	1	777	3	N	9					124
							10	9									
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	182	1	882	3	N	5					129
							6	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	734	3	N	3					132
							3	9									
05	961	N	228	-0-	-733	-0-	60	1	165	3	N	3					135
							3	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1851	3	3	9	N	3	16	7			147
01	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1744	3	13	9	N	12					159
02	2016	N	1533	-0-	-483	-0-	160	1	1366	3	N	6					165
							7	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	318	1	1539	3	N	4					169
							4	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	346	1	1518	3	N	11					180
							12	9									
05	1705	N	678	-0-	-1027	-0-	181	1	497	3	N	-0-					180

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1186	3	3	9	N	3	7	7			45
01	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1235	3	17	9	N	15					60
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	122	1	1042	3	N	-0-					60
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	313	1	1516	3	N	-0-					60
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	334	1	1463	3	N	-0-					60
05	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	276	1	758	3	N	-0-					60

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1445	-0-	-1159	-0-	1445	3			N	-0-	9	7			124
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					124
02	1960	N	1279	-0-	-681	-0-	132	1	1132	3	N	14	120	1			18
							15	9									
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	465	1	2250	3	N	4					22
							4	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	426	1	1869	3	N	-0-					22
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	339	1	930	3	N	21					43
							23	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		11	7		134
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					134
02	560	N	324	-0-	-236	-0-	34	1	290	3	N	-0-					134
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	139	1	670	3	N	6					140
							7	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	3	N	-0-					140
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	37	1	101	3	N	-0-					140

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	840	3	17	9	N	15		32	7		30
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					30
02	1120	N	851	-0-	-269	-0-	88	1	757	3	N	5					35
							6	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	177	1	854	3	N	10					45
							11	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	168	1	736	3	N	15					60
							17	9									
05	930	N	61	-0-	-869	-0-	16	1	45	3	N	-0-					60

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	769	3	3	9	N	3		30	7		145
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10					155
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	71	1	606	3	N	4					159
							4	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	8					167
							9	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	143	1	629	3	N	3					170
							3	9									
05	744	N	138	-0-	-606	-0-	37	1	101	3	N	-0-					170

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2033	3	1	9	N	1					116
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2166	3	32	9	N	29					145
02	2044	N	1022	-0-	-1022	-0-	105	1	902	3	N	14					159
							15	9									
03	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	265	1	1280	3	N	5					164
							6	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	441	1	1934	3	N	6					170
							7	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	280	1	768	3	N	7					177
							8	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					28
01	1271	N	676	-0-	-595	-0-	670	3	6	9	N	5					33
02	1176	N	1060	-0-	-116	-0-	109	1	934	3	N	15					48
							17	9									
03	1116	N	813	-0-	-303	-0-	139	1	672	3	N	2					50
							2	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	151	1	661	3	N	5					55
							6	9									
05	1178	N	329	-0-	-849	-0-	86	1	235	3	N	7					62
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	9	7			19
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		43	-0-	43	43	8	1	35	3	Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					19

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	6	7			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					11
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					11
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					11
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					11

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	20	7			48
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	547	3	22	9	Y	20					68
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					68
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	55	1	265	3	Y	-0-					68
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	266	3	Y	-0-					68
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	5					73
							6	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2033	-0-	-1067	1437	2013	3	20	9	Y	18	21	7			64
01	3100	N	2002	-0-	-1098	339	2002	3			Y	-0-					64
02	2156	N	1777	-0-	-379	-0-	183	1	1569	3	Y	23					87
							25	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	3	Y	36					123
							40	9									
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	335	1	1469	3	Y	2					125
							2	9									
*05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	261	1	716	3	Y	3					128
							3	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	1	7			5
01	T. A.		14	-0-	14	73	14	3			Y	-0-					5
02	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-	2	7			122
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					122
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-					122
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	2					124
							2	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	59	1	258	3	N	-0-					124
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					124

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-	30	7			22
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	244	3	6	9	N	5					27
02	420	N	123	-0-	-297	-0-	12	1	99	3	N	11					38
							12	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					38
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	N	5					43
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1813	-0-	-1287	648	1807	3	6	9	Y	5					19
01	2416	N	1768	-0-	-648	-0-	1744	3	24	9	Y	22					41
02	1988	N	1491	-0-	-497	-0-	154	1	1323	3	Y	13					54
							14	9									
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	286	1	1383	3	Y	10					64
							11	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	272	1	1195	3	Y	8					72
							9	9									
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	62	1	170	3	Y	2					74
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5	36	7			128
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					128
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					128
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	328	3	Y	2					130
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	67	1	294	3	Y	-0-					130
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	3	Y	-0-					130

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	192	3	3	9	N	3					156
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	237	3	51	9	N	46					202
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	15	1	127	3	N	-0-					202
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	N	4	183	1			23
							4	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	N	-0-					23
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	10	1	26	3	N	-0-					23

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	15	7			38
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	3	2	9	Y	2					40
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	583	3	Y	4					44
							4	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	376	3	Y	4					48
							4	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	2					50
							2	9									
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					50

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1101	-0-	-79	-0-	1101	3			Y	-0-	2	7			5
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					5
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	117	1	1002	3	Y	-0-					5
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	200	1	968	3	Y	6					11
							7	9									
04	600	N	1205	-0-	605	605	222	1	972	3	Y	10					21
							11	9									
*05	1120	N	515	-0-	-605	-0-	134	1	367	3	Y	13					34
							14	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	8	7			20
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					20
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1631	3	1	9	Y	1					28
01	1953	X	1275	-0-	-678	-0-	1243	3	32	9	Y	29					57
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	154	1	1316	3	Y	12	46	1			23
							13	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	326	1	1578	3	Y	17					40
							19	9									
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	3	Y	-0-					40
*05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	545	1	1497	3	Y	16					56
							18	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2					35
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	618	3	8	9	Y	7					42
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	61	1	519	3	Y	6					48
							7	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	759	3	Y	5					53
							6	9									
04	600	N	1029	-0-	429	429	190	1	833	3	Y	5					58
							6	9									
*05	990	N	561	-0-	-429	-0-	148	1	407	3	Y	5					63
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1	7			3
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					4
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					4
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					4
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					4
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16	-0-	16	138	16	3			Y	-0-	21	7			41
01	T. A.		81	-0-	81	219	81	3			Y	-0-					41
02	232	X	13	-0-	-219	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					41
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	1					42
							1	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					42
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					42

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	9	7			42
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			Y	-0-					42
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	-0-					42
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	Y	-0-					42
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					42
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					42

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	21	7			74
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					74
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					74
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	Y	1					75
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					75
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					75

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

12	465	N	74	-0-	-391	-0-	7 6	1 9	61	2	N	5	89	1			18
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					18
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	195	2	2	9	N	2	2	1			18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3	3	1			18
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	225	2	2	9	N	2	2	1			18
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

12	558	N	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

12	310	N	112	-0-	-198	-0-	11 9	1 9	92	2	Y	8	44	1			7
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					7
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1			7
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			7
04	DLQ G-10		268	-0-	268	268	266	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	DLQ G-10		130	-0-	130	398	130	2			Y	-0-					7

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	34	1	280	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					5
02	1792	N	489	-0-	-1303	-0-	477	2	12	9	Y	11	11	1			5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1740	N	1067	-0-	-673	-0-	1058	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	540	-0-	-2095	-0-	57	1	472	2	Y	10	11	1			21
							11	9									
01	2635	X	1580	-0-	-1055	-0-	1580	2			Y	-0-					21
02	2380	X	1068	-0-	-1312	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			21
03	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1726	2	19	9	Y	17	17	1			21
04	2550	X	1341	-0-	-1209	-0-	1329	2	12	9	Y	11	11	1			21
05	1581	X	770	-0-	-811	-0-	770	2			Y	-0-					21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	5	1			9
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					9
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			9
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			9
04	DLQ G-10		194	-0-	194	194	192	2	2	9	Y	2	2	1			9
05	DLQ G-10		82	-0-	82	276	82	2			Y	-0-					9

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	8	1	63	2	N	4	25	1			2
							4	9									
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					2
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1			2
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			2
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	258	-0-	-1757	-0-	27	1	225	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
01	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					12
02	1456	N	853	-0-	-603	-0-	844	2	9	9	Y	8	8	1			12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	12	1			12
04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	871	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	553	2			Y	-0-					12

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	5	1			17
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					17
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			17
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3	3	1			17
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	264	2	2	9	Y	2	2	1			17
05	DLQ G-10		145	-0-	145	411	145	2			Y	-0-					17

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	20	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					4
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			4
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	19	1	157	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			5
04	DLQ G-10		223	-0-	223	223	221	2	2	9	Y	2	2	1			5
05	DLQ G-10		417	-0-	417	640	417	2			Y	-0-					5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	167	-0-	-1972	-0-	18	1	148	2	N	1	41	1			5
							1	9									
01	1829	N	1028	-0-	-801	-0-	1028	2			N	-0-					5
02	1624	N	728	-0-	-896	-0-	721	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	N	14	14	1			5
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1111	2	10	9	N	9	9	1			5
05	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9 B	-23934	57	1	119	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	217	N	202	-0-	-15 B	-23934	56	1	146	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-23934	50	1	128	2	N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24 B	-23934	51	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-23934	55	1	143	2	N	2					2
							2	9									
05	186	N	204	-0-	18 B	-23916	57	1	147	2	N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

12	1023	N	713	-0-	-310 B	-54831	75	1	631	3	N	6	9	1			12
							7	9									
01	961	N	300	-0-	-661 B	-54831	34	1	262	2	N	4	9	1			7
							4	9									
02	868	N	905	-0-	37 B	-54794	114	1	787	2	N	4					11
							4	9									
03	713	N	996	-0-	283 B	-54511	129	1	864	2	N	3	9	1			5
							3	9									
04	300	N	1089	-0-	789 B	-53722	139	1	944	2	N	5					10
							6	9									
05	992	N	1151	-0-	159 B	-53563	116	1	1029	2	N	5					15
							6	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

12	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					28
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	N	-0-					28
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	7	1	138	3	N	-0-					28
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					28
04	540	N	265	-0-	-275	-0-	14	1	251	3	N	-0-					28
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	3	N	-0-					9
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					9
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-					9
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	3	N	-0-					9
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					9
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-					9

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
							10	3									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	185	1	516	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	4					4
							4	9									
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-					4

LIZ (8200) //CONT.// 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	498	1	1027	2	N	-0-					-0-
							271	3									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	496	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2846	-0-	46	46	800	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2594	N	2548	-0-	-46	-0-	673	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	727	1	1869	2	N	7					7
							8	9									
*05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	706	1	1824	2	N	-0-					7

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-					21
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	23	1	391	3	N	-0-					21
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	N	-0-					21
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	3	N	-0-	19	5			2
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	3	N	-0-					2
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	3	N	3					5
							3	9									

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

12	2077	X	2034	-0-	-43	-0-	127	1	1907	3	N	-0-					23
01	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	108	1	1790	3	N	-0-					23
02	1876	X	1527	-0-	-349	-0-	89	1	1438	3	N	-0-					23
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	136	1	1983	3	N	-0-					23
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	106	1	1896	3	N	18					41
							20	9									
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	112	1	1972	3	N	-0-					41

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	58	1	868	3	N	-0-					116
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					116
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	53	1	876	3	N	-0-					116
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	59	1	857	3	N	1	94	1			23
							1	9									
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	49	1	884	3	N	-0-					23
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	3	N	18					41
							20	9									

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			39
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-			39
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	14	1	233	3	N	-0-			39
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	3	N	-0-			39
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-			39
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-			39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-			13
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-			13
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-			13
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-			13
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	3	N	-0-			13
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	N	-0-			13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	150	1	2228	3	N	-0-					77
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	138	1	2243	3	N	1					78
							1	9									
02	2380	N	2021	-0-	-359	-0-	116	1	1905	3	N	-0-					78
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	160	1	2319	3	N	-0-	68	1			10
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	3	N	-0-					10
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	41					51
							45	9									

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

12	2697	X	2144	-0-	-553	-0-	131	1	2013	3	N	-0-					36
01	2666	X	2022	-0-	-644	-0-	117	1	1905	3	N	-0-					36
02	2296	X	1972	-0-	-324	-0-	116	1	1856	3	N	-0-					36
03	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	142	1	2037	3	N	-0-					36
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	129	1	2326	3	N	-0-					36
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	N	-0-					36

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					45
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					45
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					45
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	12					57
							13	9									
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	3	N	-0-					57
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					57

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	3	N	-0-					95
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	116	1	1884	3	N	-0-					95
02	2072	N	1920	-0-	-152	-0-	110	1	1810	3	N	-0-					95
03	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	136	1	1974	3	N	-0-					95
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	-0-					95
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	113	1	1976	3	N	-0-					95

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2341	-0-	-294	-0-	145	1	2177	3	N	17					127
							19	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2282	3	N	1	111	1			17
							1	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1871	3	N	-0-					17
03	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	114	1	1643	3	N	-0-					17
04	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	104	1	1863	3	N	-0-					17
05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	107	1	1870	3	N	14					31
							15	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	179	1	2057	3	Y	-0-					5
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	180	1	1975	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	2156	N	1748	-0-	-408	-0-	140	1	1608	2	Y	-0-					6
03	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	156	1	1854	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	161	1	1848	2	Y	-0-					2
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1892	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10681	-0-	-200	-0-	860	1	9821	3	Y	-0-					42
01	10881	X	10185	-0-	-696	-0-	847	1	9291	2	Y	43	43	1			42
							47	9									
02	9772	X	9324	-0-	-448	-0-	746	1	8578	2	Y	-0-					42
03	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	823	1	9801	2	Y	22	42	1			22
							24	9									
04	10350	X	10085	-0-	-265	-0-	810	1	9275	2	Y	-0-					22
05	10695	X	10233	-0-	-462	-0-	763	1	9470	2	Y	-0-					22

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	144	1	1199	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	143	1	1118	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	147	1	1018	2	Y	4					8
							4	9									
03	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	139	1	931	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	141	1	958	2	Y	5					7
							6	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	116	1	1024	2	Y	5					12
							6	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	198	-0-		-50	-0-	21	1	175	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
01	189	N	189	-0-		-0-	-0-	21	1	167	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	190	N	190	-0-		-0-	-0-	24	1	165	2	Y	1					1
								1	9									
03	186	N	182	-0-		-4	-0-	24	1	157	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	22	1	153	2	Y	2					2
								2	9									
05	217	N	179	-0-		-38	-0-	18	1	159	2	Y	2					4
								2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

12	1984	X	1592	-0-		-392	-0-	128	1	1464	3	Y	-0-					3
01	2258	X	2258	-0-		-0-	-0-	188	1	2062	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
02	1792	N	1627	-0-		-165	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-					5
03	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	134	1	1592	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
04	2190	N	1203	-0-		-987	-0-	97	1	1106	2	Y	-0-					3
05	1798	N	1244	-0-		-554	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

12	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	221	1	2532	3	Y	-0-					2
01	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	239	1	2621	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	192	1	2212	2	Y	-0-					2
03	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	206	1	2460	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	2790	X	2429	-0-		-361	-0-	195	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2104	-0-		-748	-0-	157	1	1947	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

12	2914	X	2127	-0-		-787	-0-	227	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2286	-0-		-721	-0-	260	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2011	-0-		-817	-0-	254	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1621	-0-		-1510	-0-	211	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2073	-0-		-957	-0-	266	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*05	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	317	1	2801	2	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	1143	1	9544	3	Y	37	56	1			57
							41	9									
01	11284	X	10764	-0-	-520	-0-	1220	1	9520	2	Y	22	57	1			22
							24	9									
02	9996	X	9485	-0-	-511	-0-	1193	1	8266	2	Y	24					46
							26	9									
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	1319	1	8834	2	Y	17	56	1			7
							19	9									
04	10410	X	9391	-0-	-1019	-0-	1201	1	8157	2	Y	30					37
							33	9									
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	948	1	8379	2	Y	31					68
							34	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	229	1	2621	3	N	-0-					18
01	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	225	1	2469	2	N	18	18	1			18
							20	9									
02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	182	1	2086	2	N	-0-					18
03	3565	X	2838	-0-	-727	-0-	219	1	2609	2	N	9	18	1			9
							10	9									
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	209	1	2395	2	N	-0-					9
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	227	1	2821	2	N	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2727	-0-	-1210	-0-	219	1	2508	3	Y	-0-					16
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	285	1	3127	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
02	2772	X	2658	-0-	-114	-0-	213	1	2445	2	Y	-0-					16
03	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	226	1	2689	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	224	1	2566	2	Y	-0-					9
05	2635	X	2525	-0-	-110	-0-	188	1	2337	2	Y	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	389	2	Y	1					7
							1	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	61	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	50	1	444	2	Y	1					8
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	404	-0-	-185	-0-	43	1	360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	589	X	410	-0-	-179	-0-	47	1	363	2	Y	-0-	1	1			1
02	420	X	414	-0-	-6	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					1
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					6
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					4
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					2
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5747	-0-	-19	-0-	462	1	5285	3	N	-0-					30
01	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	489	1	5362	2	N	24	24	1			30
							26	9									
02	5376	X	4859	-0-	-517	-0-	389	1	4470	2	N	-0-					30
03	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	446	1	5311	2	N	12	24	1			18
							13	9									
04	5700	X	5644	-0-	-56	-0-	453	1	5191	2	N	-0-					18
05	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	403	1	5001	2	N	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2213	-0-	-422	-0-	235	1	1958	3	N	18	27	1			34
							20	9									
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	272	1	2123	2	N	11	27	1			18
							12	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	289	1	1999	2	N	12					30
							13	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	303	1	2031	2	N	8	27	1			11
							9	9									
04	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	285	1	1938	2	N	14					25
							15	9									
05	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	225	1	1989	2	N	15					40
							17	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2253	-0-	-692	-0-	240	1	1999	3	N	13	21	1			20
							14	9									
01	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	235	1	1834	2	N	8	21	1			7
							9	9									
02	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	223	1	1542	2	N	9					16
							10	9									
03	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	206	1	1376	2	N	6	21	1			1
							7	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2021	2	N	11					12
							12	9									
05	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	220	1	1942	2	N	11					23
							12	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100		-0-	-0-	-2100	194					N	-0-					32
01	194	R	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			8
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	125	1	490	2	N	-0-					8
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	208	1	1049	2	N	1					9
							1	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	215	1	1605	2	N	11					20
							12	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	-0-					2
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	4					6
							4	9									

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2021

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5186		124	1	1740	3	Y	28	2	8			28
								31	9									
01	1200	N	1552	-0-	352	5538		124	1	1397	3	Y	28	4	8			52
								31	9									
02	2800	N	1561	-0-	-1239	4299		112	1	1421	3	Y	25	65	1	1	8	11
								28	9									
03	3100	N	1890	-0-	-1210	3089		124	1	1729	3	Y	34	3	8			42
								37	9									
04	3000	N	1599	-0-	-1401	1688		120	1	1451	3	Y	25					67
								28	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	14						Y	NO RPT					67

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20	1			11
*03	DLQ G-10		628	-0-	628	628		62	1	545	3	Y	19	2	8			28
								21	9									
04	DLQ G-10		740	-0-	740	1368		60	1	670	3	Y	9					37
								10	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1368						Y	NO RPT					37

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1282	-0-	1282	4078		124	1	1151	3	Y	6	1	8			24
								7	9									
01	1200	N	1179	-0-	-21	4057		124	1	1048	3	Y	6	2	8			28
								7	9									
02	2800	N	1039	-0-	-1761	2296		56	1	982	3	Y	1	20	1	1	8	8
								1	9									
03	3100	N	1283	-0-	-1817	479		124	1	1158	3	Y	1	1	8			8
								1	9									
04	1724	N	1245	-0-	-479	-0-		120	1	1119	3	Y	5					13
								6	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT					13

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1712	-0-	-1388	842		124	1	1559	3	Y	26	2	8			34
								29	9									
01	2531	N	1689	-0-	-842	-0-		124	1	1532	3	Y	30	3	8			61
								33	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		112	1	1373	3	Y	22	77	1	1	8	5
								24	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		124	1	1645	3	Y	27	3	8			29
								30	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		120	1	1399	3	Y	25					54
								28	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT					54

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		756	-0-	756	2412		62	1	694	3	Y	-0-					13
01	1200	N	770	-0-	-430	1982		62	1	708	3	Y	-0-					13
02	2718	N	736	-0-	-1982	-0-		56	1	680	3	Y	-0-					13
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-		62	1	762	3	Y	-0-					13
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-		60	1	753	3	Y	-0-					13
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

12	7781	X	7091	-0-	-690	-0-	7084	3	7	9	Y	6					121
01	7595	X	6840	-0-	-755	-0-	6801	3	39	9	Y	35	156	1			-0-
02	6860	X	5883	-0-	-977	-0-	5875	3	8	9	Y	7					7
03	7595	X	6242	-0-	-1353	-0-	6214	3	28	9	Y	25					32
04	7350	X	5933	-0-	-1417	-0-	5923	3	10	9	Y	9					41
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					41

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) //CONT.// 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	632	1	8417	3	N	-0-					308
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	796	1	7703	3	N	-0-					308
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1160	1	5623	3	N	-0-					308
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	808	1	8644	3	N	-0-					308
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	743	1	7758	3	N	-0-					308
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12652					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					20
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					20
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					20
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					20
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2020

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 290015 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3553 - 3562

12	7719		-0-	-0-	-7719	B	-20357				N	-0-	26	6			-0-
01	7719		-0-	-0-	-7719	B	-28076				N	-0-					-0-
02	2380	#	-0-	-0-	-2380	B	-30456				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-30456				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

12	434		360	-0-	-74	B	-86	69	1	258	2	Y	30							459
								33	9											
01	372	#	416	-0-	44	B	-42	82	1	293	2	Y	37							496
								41	9											
02	336	#	258	-0-	-78	B	-120	52	1	178	2	Y	25							521
								28	9											
03	434		545	-0-	111	B	-9	85	1	357	2	Y	94							615
								103	9											
*04	499	N	508	-0-	9	B	-0-	95	1	372	2	Y	37							652
								41	9											
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					Y	NO RPT							652

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					62
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					62
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					62
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					62
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					62
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					2
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					2
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					2
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					2
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					2

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	518	1	1820	3	N	-0-					-0-
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	205	1	360	2	N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	562	1	1972	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2626	-0-	-257	-0-	955	1	1671	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2275	-0-	-273	-0-	1040	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1080	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	1100	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	1015	1	1292	2	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-	1	7			-0-
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	25	1	170	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-	1	7			-0-
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	13	7			32
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					32
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	189	1	1305	2	N	-0-					32
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	228	1	1148	2	N	-0-					32
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	211	1	1103	2	N	-0-					32
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	235	1	1173	2	N	-0-					32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1	2	7			65
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	N	-0-					65
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	87	1	441	2	N	5					70
							6	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	101	1	528	2	N	-0-					70
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	136	1	680	2	N	-0-					70

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	737	-0-	-565	-0-	737	2			N	-0-	3	7			-0-
01	1457	N	818	-0-	-639	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	123	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	208	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	197	1	1031	2	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	986	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-	11	7			8
01	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					8
02	1148	N	867	-0-	-281	-0-	110	1	757	2	N	-0-					8
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	161	1	811	2	N	-0-					8
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					8
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	162	1	807	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-	9	7			90
01	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2			N	-0-					90
02	2996	X	2097	-0-	-899	-0-	263	1	1821	2	N	12					102
							13	9									
03	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	438	1	2209	2	N	-0-					102
04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	408	1	2138	2	N	-0-					102
05	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	404	1	2016	2	N	7					109
							8	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	2			N	-0-	17	7			37
01	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	1805	2			N	-0-					37
02	2576	X	1706	-0-	-870	-0-	216	1	1490	2	N	-0-					37
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	354	1	1783	2	N	-0-					37
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	323	1	1691	2	N	-0-					37
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	352	1	1757	2	N	-0-					37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-	3	7			23
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	2			N	-0-					23
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	109	1	751	2	N	-0-					23
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	N	12					35
							13	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	165	1	866	2	N	-0-					35
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	882	2	N	-0-					35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-	3	7			60
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					60
02	1148	N	715	-0-	-433	-0-	90	1	625	2	N	-0-					60
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	186	1	939	2	N	-0-					60
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	-0-					60
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	206	1	1031	2	N	-0-					60

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	168	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	153	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1602	-0-	-526	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	894	-0-	-1462	-0-	67	1	827	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	257	-0-	-1903	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	478	-0-	-1289	-0-	39	1	439	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	106	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	83	1	1526	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1484	N	1273	-0-	-211	-0-	76	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	97	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	113	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	119	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1326	-0-	-326	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2046	2	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	35	1	388	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	75	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	74	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	87	1	970	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	2	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	185	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	152	1	2805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2772	X	2601	-0-	-171	-0-	155	1	2446	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	184	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	176	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	184	1	2641	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

12	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	159	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	160	1	2173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	130	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	162	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	186	1	2310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2008	-0-	-286	-0-	143	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	135	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1745	-0-	-271	-0-	124	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	135	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	133	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	151	1	1694	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	201	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2789	-0-	-94	-0-	192	1	2596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2548	N	326	-0-	-2222	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1916	-0-	-905	-0-	144	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	202	1	2517	2	N	-0-					-0-
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	198	1	2217	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	288	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	260	1	3517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	268	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	292	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	291	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	326	1	3641	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	107	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	103	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	93	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	102	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	414	1	5400	2	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	416	1	5636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	352	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	406	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	271	1	3369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	475	1	5313	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	85	1	1569	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	97	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	50	1	740	2	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	2	N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	2	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	45	1	557	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	35	1	519	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	118	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1167	-0-	-573	-0-	74	1	1092	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1798	N	626	-0-	-1172	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	323	1	4212	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	303	1	4108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4704	X	4001	-0-	-703	-0-	285	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	328	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	332	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	371	1	4151	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	296	1	4274	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	220	1	4060	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4424	X	3975	-0-	-449	-0-	238	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	288	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	232	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3627	-0-	-930	-0-	236	1	3391	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	170	1	2462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	143	1	2640	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	145	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	165	1	2471	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	168	1	2483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	176	1	2528	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	181	1	2361	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	172	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2138	-0-	-186	-0-	152	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	176	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	175	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	192	1	2147	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	N	-0-			-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	55	1	723	2	N	-0-			-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	46	1	560	2	N	-0-			-0-
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	46	1	577	2	N	-0-			-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	64	1	721	2	N	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-			-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	323	2	N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-			-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-			-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	22	1	250	2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	N	-0-			-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	99	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	2	N	-0-			-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	78	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	75	1	1016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	76	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	75	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	84	1	936	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4465	-0-	-1673	-0-	318	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	302	1	4092	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4928	X	3939	-0-	-989	-0-	280	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	298	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	333	1	4152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	399	1	4461	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	153	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	122	1	2245	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1882	-0-	-134	-0-	112	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	138	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	553	1	7220	2	N	-0-					-0-
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	634	1	8589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	639	1	8344	2	N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	620	1	7622	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	464	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	474	1	5308	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	128	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1802	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	114	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	125	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1902	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	136	1	1958	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	285	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	296	1	4010	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	278	1	3623	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	276	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3658	-0-	-512	-0-	272	1	3385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	306	1	3425	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	225	1	2943	2	N	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	177	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	151	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	216	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	229	1	2558	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	132	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	126	1	1710	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	109	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	108	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	142	1	1768	2	N	-0-					-0-
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	148	1	1655	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	36	1	404	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	707	-0-	-347	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
02	952	X	744	-0-	-208	-0-	53	1	691	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	752	-0-	-302	-0-	57	1	695	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	178	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	264	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	250	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2404	-0-	-1037	-0-	197	1	2207	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

12	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	118	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2052	-0-	-459	-0-	141	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	146	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	162	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	162	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2069	-0-	-194	-0-	170	1	1899	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2800	N	3717	-0-	917	917	222	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	964	197	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2690	-0-	-310	654	170	1	2519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2989	X	2335	-0-	-654	-0-	152	1	2183	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	255	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	195	1	3591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3696	X	3324	-0-	-372	-0-	199	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	221	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	237	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	230	1	3294	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					96
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					96
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					96
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	21	1	262	2	N	-0-					96
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	26	1	285	2	N	-0-					96

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	190	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	169	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	160	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	N	-0-					-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	225	1	2522	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

12	713	N	552	-0-	-161	-0-	39	1	513	2	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	35	1	433	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

12	2263	X	1434	-0-	-829	-0-	102	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1358	-0-	-874	-0-	93	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1273	-0-	-603	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	118	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	130	1	1622	2	N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	382	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	369	1	4993	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4690	-0-	-210	-0-	334	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5003	-0-	-422	-0-	376	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	357	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	410	1	4589	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

12	52731	X	46621	-0-	-6110	-0-	46621	2			N	-0-					-0-
01	52731	X	43939	-0-	-8792	-0-	43939	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	37904	-0-	-9724	-0-	37904	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	39410	-0-	-11740	-0-	39410	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	37505	-0-	-10015	-0-	37505	2			N	-0-					-0-
05	46624	X	37583	-0-	-9041	-0-	37583	2			N	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936

RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	847 13	1 9	2701	2	N	12					158
01	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	838 17	1 9	2771	2	N	15					173
02	3584	X	3090	-0-	-494	-0-	722 12	1 9	2356	2	N	11					184
03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	788 22	1 9	3089	2	N	20	187	1			17
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	781 6	1 9	2848	2	N	5					22
05	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	786 2	1 9	2308	2	N	2					24

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	216	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	171	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	165	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	171	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	159	1	700	2	Y	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	167	1	734	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	1023	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	1023	1	8039	2	N	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	924	1	5777	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1023	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	990	1	7427	2	N	-0-					-0-
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1023	1	6527	2	N	-0-					-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2021 - WELL PLUGGED 1-19-2021

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1022	-0-	1022 B	6430	295	1	727	2	Y	-0-					166
01	DLQ	G-10	2282	-0-	2282 B	8712	295	1	1987	2	Y	-0-					166
02	DLQ	G-10	1272	-0-	1272 B	9984	295	1	977	2	Y	-0-					166
03	13150	X	3166	-0-	-9984 B	-0-	295	1	2871	2	Y	-0-					166
04	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	295	1	2789	2	Y	4	4	8			166
							4	9									
05	2294	X	1623	-0-	-671 B	-0-	295	1	1328	2	Y	-0-					166

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1400	-0-	1400 B	4340	260	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2052	-0-	2052 B	6392	260	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	7930	X	1538	-0-	-6392 B	-0-	260	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0- B	-0-	260	1	1413	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1632	-0-	-318 B	-0-	260	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	260	1	1209	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	214	7			-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	181	7			-0-
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-	95	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	84 10	1 9	1160	2	Y	9					171
01	1488	N	884	-0-	-604 B	-0-	59 10	1 9	815	2	Y	9					180
02	1344	N	646	-0-	-698 B	-0-	52 6	1 9	588	2	Y	5					185
03	1240	N	850	-0-	-390 B	-0-	51 11	1 9	788	2	Y	10					195
04	657	X	657	-0-	-0- B	-0-	41 19	1 9	597	2	Y	17					212
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	14 17	1 9	344	2	Y	15	173	1			54

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

12	T. A.		23	-0-	23 B	-611230	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		16	-0-	16 B	-611214	16	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	51	-0-	51 B	-611163	5 2	1 9	44	2	Y	2	2	1			-0-
03	0	X	82	-0-	82 B	-611081	8 1	1 9	73	2	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-611081					Y	-0-					-0-
05	62	N	85	-0-	23 B	-611058	3 2	1 9	80	2	Y	2	1	1			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	551	-0-	551 B	-367405	66	1	472	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	465	N	282	-0-	-183 B	-367405	5	1	269	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
02	252	N	288	-0-	36 B	-367369	28	1	253	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
03	465	N	503	-0-	38 B	-367331	50	1	443	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	0	N	658	-0-	658 B	-366673	68	1	579	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	0	N	237	-0-	237 B	-366436	9	1	221	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

12	0	N	122	-0-	122 B	-308579	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7 B	-308579	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-308579	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	143	-0-	19 B	-308560	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	152	-0-	152 B	-308408	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	152	-0-	152 B	-308256	6	1	146	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

12	0	N	148	-0-	148 B	-661758	18	1	127	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	124	N	131	-0-	7 B	-661751	2	1	125	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	140	N	104	-0-	-36 B	-661751	10	1	93	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	155	N	134	-0-	-21 B	-661751	13	1	118	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	0	N	152	-0-	152 B	-661599	16	1	134	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	148	-0-	148 B	-661451	6	1	138	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

12	0	N	44	-0-	44 B	-614382	5	1	38	2	Y	1	6	1			17
							1	9									
01	31	N	29	-0-	-2 B	-614382	29	2			Y	-0-					17
02	28	N	42	-0-	14 B	-614368	4	1	37	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
03	31	N	26	-0-	-5 B	-614368	3	1	23	2	Y	-0-					17
04	0	N	35	-0-	35 B	-614333	4	1	30	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	0	N	49	-0-	49 B	-614284	2	1	46	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1679	-0-	1679 B	-676898	202	1	1440	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
01	1798	N	1539	-0-	-259 B	-676898	25	1	1469	2	Y	41	23	1			21
							45	9									
02	1540	N	1237	-0-	-303 B	-676898	123	1	1089	2	Y	23	38	1			6
							25	9									
03	1674	N	1893	-0-	219 B	-676679	187	1	1669	2	Y	34	26	1			14
							37	9									
04	0	N	1382	-0-	1382 B	-675297	142	1	1216	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
05	0	N	1954	-0-	1954 B	-673343	78	1	1823	2	Y	48	24	1			39
							53	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	24	-0-	24 B	-782402	3	1	20	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	31	N	26	-0-	-5 B	-782402	26	2			Y	-0-					12
02	28	N	19	-0-	-9 B	-782402	2	1	16	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	31	N	26	-0-	-5 B	-782402	3	1	23	2	Y	-0-					12
04	0	N	46	-0-	46 B	-782356	5	1	40	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	0	N	137	-0-	137 B	-782219	5	1	128	2	Y	4	2	1			14
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	101	-0-	101 B	-523530	12	1	87	2	Y	2	8	1			20
							2	9									
01	93	N	53	-0-	-40 B	-523530	1	1	50	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	56	N	50	-0-	-6 B	-523530	5	1	44	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
03	93	N	49	-0-	-44 B	-523530	5	1	43	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
04	0	N	106	-0-	106 B	-523424	11	1	93	2	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	0	N	128	-0-	128 B	-523296	5	1	119	2	Y	4	2	1			22
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	20	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					6

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		17	-0-	17 B	-85882	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		20	-0-	20 B	-85862	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	17	-0-	17 B	-85845	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	16	-0-	16 B	-85829	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	9	-0-	9 B	-85820	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-85820	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	369	-0-	369	B	-414288	44	1	316	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
01	465	N	287	-0-	-178	B	-414288	5	1	274	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
02	392	N	249	-0-	-143	B	-414288	25	1	218	2	Y	5	8	1			1
								6	9									
03	372	N	394	-0-	22	B	-414266	39	1	347	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
04	0	N	386	-0-	386	B	-413880	40	1	339	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-413880					Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

12	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	338	1	2409	2	Y	58	64	1			4
								64	9									
01	2573	N	2216	-0-	-357	B	-0-	36	1	2116	2	Y	58	32	1			30
								64	9									
02	2716	X	2170	-0-	-546	B	-0-	215	1	1911	2	Y	40	67	1			3
								44	9									
03	3007	X	2704	-0-	-303	B	-0-	267	1	2384	2	Y	48	37	1			14
								53	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2200	2	Y	40	39	1			15
								44	9									
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2302	2	Y	62	31	1			46
								68	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

12	0	N	33	-0-	33	B	-77960	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	45	-0-	14	B	-77946	1	1	42	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	28	N	34	-0-	6	B	-77940	3	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	78	-0-	47	B	-77893	8	1	68	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	0	N	29	-0-	29	B	-77864	3	1	26	2	Y	-0-					1
05	0	N	31	-0-	31	B	-77833	1	1	30	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	3965	-0-	3965 B	-43948	476	1	3399	2	Y	82	95	1			4
							90	9									
01	4030	X	3269	-0-	-761 B	-43948	53	1	3120	2	Y	87	48	1			43
							96	9									
02	3640	X	2981	-0-	-659 B	-43948	295	1	2625	2	Y	55	93	1			5
							61	9									
03	4030	X	3690	-0-	-340 B	-43948	365	1	3252	2	Y	66	51	1			20
							73	9									
04	0	X	3618	-0-	3618 B	-40330	373	1	3182	2	Y	57	56	1			21
							63	9									
05	0	X	3664	-0-	3664 B	-36666	146	1	3417	2	Y	92	46	1			67
							101	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	2273	-0-	2273 B	-268949	279	1	1994	2	Y	-0-	1	7			1
01	713	N	1363	-0-	650 B	-268299	23	1	1338	2	Y	2					3
							2	9									
02	644	N	1512	-0-	868 B	-267431	153	1	1359	2	Y	-0-					3
03	713	N	1615	-0-	902 B	-266529	163	1	1452	2	Y	-0-					3
04	0	N	241	-0-	241 B	-266288	25	1	216	2	Y	-0-					3
05	0	N	1547	-0-	1547 B	-264741	63	1	1484	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	66	1	470	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	7	1	384	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	50	1	444	2	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	58	1	521	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	40	1	343	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	24	1	552	2	Y	14	7	1			10
							15	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1121	-0-	1121 B	-543795	138	1	983	2	Y	-0-	1	7			3
01	1240	N	989	-0-	-251 B	-543795	16	1	972	2	Y	1					4
							1	9									
02	1092	N	895	-0-	-197 B	-543795	91	1	804	2	Y	-0-					4
03	1116	N	902	-0-	-214 B	-543795	91	1	811	2	Y	-0-					4
04	0	N	907	-0-	907 B	-542888	95	1	812	2	Y	-0-					4
05	0	N	878	-0-	878 B	-542010	36	1	842	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	25	-0-	25 B	-86174	3	1	22	2	Y	-0-	4	7			12
01	31	N	46	-0-	15 B	-86159	1	1	45	2	Y	-0-					12
02	28	N	17	-0-	-11 B	-86159	2	1	15	2	Y	-0-					12
03	31	N	21	-0-	-10 B	-86159	2	1	19	2	Y	-0-					12
04	0	N	31	-0-	31 B	-86128	3	1	28	2	Y	-0-					12
05	0	N	29	-0-	29 B	-86099	1	1	28	2	Y	-0-					12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8748					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8748					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8748					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8748					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8748					Y	-0-					1
05	T. A.		8	-0-	8	B	-8740	8	2			Y	-0-					1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	71	1	506	2	Y	13	16	1			1
								14	9									
01	651	N	558	-0-	-93	B	-0-	9	1	534	2	Y	14	8	1			7
								15	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	63	1	562	2	Y	12	19	1			-0-
								13	9									
03	589	N	365	-0-	-224	B	-0-	36	1	322	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	7	1	61	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	9	1	204	2	Y	5	3	1			4
								6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1321	2	Y	32	36	1			2
								35	9									
01	1116	N	1103	-0-	-13	B	-0-	18	1	1053	2	Y	29	16	1			15
								32	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	101	1	898	2	Y	19	31	1			3
								21	9									
03	1116	N	911	-0-	-205	B	-0-	90	1	803	2	Y	16	13	1			6
								18	9									
04	1236	X	1236	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1087	2	Y	20	19	1			7
								22	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	41	1	962	2	Y	26	13	1			20
								29	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 10377 - 13412

12	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-	453	1	3230	2	Y	-0-	2	7			6
01	3627	X	3388	-0-	-239	B	-0-	56	1	3329	2	Y	3					9
								3	9									
02	3276	X	3153	-0-	-123	B	-0-	319	1	2834	2	Y	-0-					9
03	3689	X	3559	-0-	-130	B	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-					9
04	3302	X	3302	-0-	-0-	B	-0-	346	1	2956	2	Y	-0-					9
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3382	2	Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

12	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	88	1	630	2	Y	-0-	1	7			1
01	806	N	649	-0-	-157	B	-0-	11	1	637	2	Y	1					2
								1	9									
02	700	N	557	-0-	-143	B	-0-	56	1	501	2	Y	-0-					2
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	76	1	676	2	Y	-0-					2
04	719	X	719	-0-	-0-	B	-0-	75	1	644	2	Y	-0-					2
*05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	29	1	686	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	10	1			6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		3263	-0-	3263	B	3263	130	1	3044	2	Y	81	41	1			46
								89	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

12	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	106	1	760	2	Y	18	21	1			1
								20	9									
01	961	N	797	-0-	-164	B	-0-	13	1	761	2	Y	21	12	1			10
								23	9									
02	840	N	732	-0-	-108	B	-0-	73	1	645	2	Y	13	22	1			1
								14	9									
03	899	N	885	-0-	-14	B	-0-	87	1	780	2	Y	16	12	1			5
								18	9									
04	855	X	855	-0-	-0-	B	-0-	88	1	753	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	29	1	690	2	Y	18	9	1			14
								20	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	78	1	559	2	N	13	17	1			8
								14	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1802	2	N	51	28	1			31
								56	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1538	2	N	32	54	1			9
								35	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	84	1	752	2	N	16	12	1			13
								18	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	24	1	202	2	N	4	4	1			13
								4	9									
05	1395	N	96	-0-	-1299	B	-0-	4	1	90	2	N	2	1	1			14
								2	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

12	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	29	1	386	2	N	4	7	1			159
								4	9									
01	496	N	433	-0-	-63	B	-0-	27	1	402	2	N	4					163
								4	9									
02	336	N	268	-0-	-68	B	-0-	18	1	235	2	N	14					177
								15	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	29	1	414	2	N	7	7	1			177
								8	9									
04	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	28	1	312	2	N	4					181
								4	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	29	1	384	2	N	6	7	1			180
								7	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

12	186	N	169	-0-	-17	B	-638	12	1	154	2	N	3	5	1			135
								3	9									
01	124	N	177	-0-	53	B	-585	11	1	162	2	N	4					139
								4	9									
02	140	N	73	-0-	-67	B	-585	5	1	65	2	N	3					142
								3	9									
03	155	N	112	-0-	-43	B	-585	7	1	99	2	N	5	6	1			141
								6	9									
04	180	N	134	-0-	-46	B	-585	11	1	119	2	N	4					145
								4	9									
05	93	N	163	-0-	70	B	-515	11	1	146	2	N	5	7	1			143
								6	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	994	-0-	-3656	B	-0-	70 1 13 9		924	2	N	-0-					57
01	3844	X	1777	-0-	-2067	B	-0-	114 1 176 9		1663	2	N	-0-					57
02	3472	X	2998	-0-	-474	B	-0-	207 1 10 9		2778	2	N	12					69
03	3007	X	2656	-0-	-351	B	-0-	162 1 13 9		2318	2	N	160					229
04	2452	X	2452	-0-	-0-	B	-0-	199 1 4 9		2243	2	N	9					238
05	3317	X	1883	-0-	-1434	B	-0-	130 1 6 9		1740	2	N	12	177	1			73

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	N	2710	-0-	-0-	B	-0-	190 1 2 9		2518	2	N	2	6	1			18
01	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	168 1 2 9		2467	2	N	2					20
02	2016	N	1752	-0-	-264	B	-0-	121 1 9 9		1622	2	N	8					28
03	2232	N	2121	-0-	-111	B	-0-	139 1 4 9		1978	2	N	4	4	1			28
04	2160	N	1666	-0-	-494	B	-0-	136 1 2 9		1528	2	N	2					30
05	1953	N	1939	-0-	-14	B	-0-	135 1 6 9		1798	2	N	5	4	1			31

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

12	4681	X	3536	-0-	-1145	B	-0-	245 37	1 9	3254	2	N	34	69	1			124
01	5111	X	5111	-0-	-0-	B	-0-	323 53	1 9	4735	2	N	48					172
02	4256	X	2360	-0-	-1896	B	-0-	161 44	1 9	2155	2	N	40					212
03	4852	X	4852	-0-	-0-	B	-0-	313 65	1 9	4474	2	N	59	71	1			200
04	4950	X	2952	-0-	-1998	B	-0-	237 43	1 9	2672	2	N	39					239
05	5115	X	4175	-0-	-940	B	-0-	287 59	1 9	3829	2	N	54	74	1			219

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

12	4280	X	4280	-0-	-0-	B	-0-	297 39	1 9	3944	2	N	35	68	1			127
01	4371	X	4085	-0-	-286	B	-0-	258 53	1 9	3774	2	N	48					175
02	4004	X	2759	-0-	-1245	B	-0-	188 44	1 9	2527	2	N	40					215
03	4433	X	4054	-0-	-379	B	-0-	261 67	1 9	3726	2	N	61	72	1			204
04	4140	X	2999	-0-	-1141	B	-0-	241 43	1 9	2715	2	N	39					243
05	4278	X	3634	-0-	-644	B	-0-	249 58	1 9	3327	2	N	53	75	1			221

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	168 4	1 9	2233	2	N	4	11	1			94
01	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	155 4	1 9	2276	2	N	4					98
02	1932	N	1760	-0-	-172	B	-0-	121 22	1 9	1617	2	N	20					118
03	2418	N	2303	-0-	-115	B	-0-	150 8	1 9	2145	2	N	7	7	1			118
04	2340	N	1721	-0-	-619	B	-0-	140 6	1 9	1575	2	N	5					123
05	1953	N	1852	-0-	-101	B	-0-	128 8	1 9	1716	2	N	7	7	1			123

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					30
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			N	-0-					119
01	744	N	59	-0-	-685	-0-	56	2	3	9	N	3					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					140
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47	124	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					82

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		955	-0-	955	955	2 19	1 9	934	2	Y	17	30	1			4
*05	1394	N	439	-0-	-955	-0-	4 11	1 9	424	2	Y	10	11	1			3

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF. 10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	5 91	1 9	2765	2	Y	83	80	1			20
*05	5359	X	2498	-0-	-2861	-0-	20 56	1 9	2422	2	Y	51	54	1			17

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	2	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*05	1445	N	348	-0-	-1097	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

12	7905 X	7276	-0-	-629	-0-	6425	2	851	9	N	774	535	1			279
01	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	7477	2	798	9	N	725	727	1			277
02	6832 X	6437	-0-	-395	-0-	5891	2	546	9	N	496	469	1			304
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	6882	2	755	9	N	686	739	1			251
04	8010 X	6740	-0-	-1270	-0-	6103	2	637	9	N	579	566	1			264
05	8277 X	7128	-0-	-1149	-0-	6557	2	571	9	N	519	710	1			73

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

12	13733 X	11548	-0-	-2185	-0-	10841	2	707	9	N	643	556	1			262
01	13733 X	10743	-0-	-2990	-0-	9951	2	792	9	N	720	730	1			252
02	11732 X	8544	-0-	-3188	-0-	7875	2	669	9	N	608	488	1			372
03	12462 X	10546	-0-	-1916	-0-	9813	2	733	9	N	666	729	1			309
04	11910 X	9972	-0-	-1938	-0-	9260	2	712	9	N	647	545	1			411
05	11563 X	10443	-0-	-1120	-0-	9626	2	817	9	N	743	745	1			409

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
*05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	70	1	451	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	57	1	4884	2	Y	393	377	0			27
							432	9									
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	430	1	2753	2	Y	307	308	0			26
							338	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
*04	485	X	216	-0-	-269	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	75	1	6416	2	Y	161	155	0			7
							177	9									
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	545	1	3488	2	Y	298	300	0			5
							328	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5576	-0-	5576	5576	63	1	5421	2	Y	84	81	0			3
							92	9									
05	T. A.		5164	-0-	5164	10740	670	1	4282	2	Y	193	194	0			2
							212	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
*05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	117	1	749	2	Y	44	44	0			2
							48	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	38	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	226	1	1447	2	Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	32	1	2692	2	Y	-0-			-0-
*05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	255	1	1628	2	Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			95
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3855	2	44	9	N	40			135
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2420	2	41	9	N	37			172
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23			195
05	2976	X	967	-0-	-2009	-0-	931	2	36	9	N	33			228

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-			132
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			132
02	1148	N	375	-0-	-773	-0-	375	2			N	-0-			132
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			132
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			132
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			132

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	67 111	1 9	1186	2	N	101					204
01	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	181 94	1 9	1724	2	N	85	184	1			105
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	154 54	1 9	961	2	N	49					154
03	1364	N	242	-0-	-1122	-0-	20 69	1 9	153	2	N	63					217
04	1920	N	41	-0-	-1879	-0-	4 4	1 9	33	2	N	4	187	1			34
05	1302	N	125	-0-	-1177	-0-	7 53	1 9	65	2	N	48					82

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	62	1			39
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	143	1	2542	2	N	100					157
							110	9									
01	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	238	1	2267	2	N	106	180	1			83
							117	9									
02	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	336	1	2103	2	N	95					178
							105	9									
03	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	288	1	2179	2	N	104	180	1			102
							114	9									
04	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	278	1	2204	2	N	96					198
							106	9									
*05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	280	1	2447	2	N	86	183	1			101
							95	9									

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

12	1333	N	820	-0-	-513	-0-	43	1	770	2	N	6					157
							7	9									
01	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	29	1	276	2	N	8					165
							9	9									
02	1148	N	21	-0-	-1127	-0-	3	1	18	2	N	-0-					165
03	806	N	51	-0-	-755	-0-	6	1	45	2	N	-0-					165
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-					165
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165

LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	864 483	1 9	15372	2	Y	439	403	1			164
01	12586	X	10956	-0-	-1630	-0-	998 468	1 9	9490	2	Y	425	361	1			228
02	12152	X	5992	-0-	-6160	-0-	790 264	1 9	4938	2	Y	240	242	1			226
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	156	244	1			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	105	1			186
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	145	105	1			226

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12231	-0-	-975	-0-	638 250	1 9	11343	2	Y	227	209	1			85
01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	1073 243	1 9	10201	2	Y	221	188	1			118
02	11928	X	11199	-0-	-729	-0-	1525 138	1 9	9536	2	Y	125	126	1			117
03	12927	X	11439	-0-	-1488	-0-	1318 128	1 9	9993	2	Y	116	131	1			102
04	12270	X	11351	-0-	-919	-0-	1256 129	1 9	9966	2	Y	117	78	1			141
*05	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1304 123	1 9	11405	2	Y	112	80	1			173

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	144 312	1 9	7525	2	N	284					474
04	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	571 838	1 9	24733	2	N	762	909	1			327
*05	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	632 508	1 9	14663	2	N	462	360	1			429

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	2569	2	N	29					200
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	103 421	1 9	7501	2	N	383	369	1			214
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	90 95	1 9	2667	2	N	86					300

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29 228	1 9	3016	2	N	207					369
04	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	474 1315	1 9	21906	2	N	1195	1262	1			302
*05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	286 334	1 9	5855	2	N	304	369	1			237

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			Y	-0-					7
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			Y	-0-					7
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	1421	2			Y	-0-					7
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			Y	-0-					7
04	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	1390	2			Y	-0-					7
*05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					7

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

12	186	N	113	-0-	-73	-0-	107	2	6	9	N	5	2	1			3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					3
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
*05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-	3	1			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3	9	Y	3					73
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1019	2	92	9	Y	84					157
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	901	2			Y	-0-					157
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	946	2	12	9	Y	11					168
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12					180
*05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1116	2	92	9	Y	84	178	1			86

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
03	217	X	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					17
*04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					17
*05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-	2	1			15

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

12	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-	10	1			42
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					42
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					42
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					42
*04	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-					42
*05	868	N	606	-0-	-262	-0-	575	2	31	9	N	28	8	1			62

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			21
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					21
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					21
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					21
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					21
*05	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	4	1			18

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	166	-0-	-20	-0-	160	2	6	9	N	5	3	1			2

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-	3	1			35
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					35
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-					35
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
*04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					35
*05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-	8	1			27

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-	3	1			51
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					51
02	728	N	440	-0-	-288	-0-	440	2			N	-0-					51
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					51
*04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					51
*05	496	N	480	-0-	-16	-0-	479	2	1	9	N	1	8	1			44

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	1371	2	66	9	Y	60	64	1			12
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					12
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					12
03	1922	X	1254	-0-	-668	-0-	1253	2	1	9	Y	1					13
*04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			Y	-0-					13
*05	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1318	2	73	9	Y	66	29	1			50

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			Y	-0-	10	1			1
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					1
02	812	X	704	-0-	-108	-0-	704	2			Y	-0-					1
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
*04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			Y	-0-					1
*05	775	N	327	-0-	-448	-0-	316	2	11	9	Y	10	8	1			3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	331	-0-	-258	-0-	323	2	8	9	N	7	3	1			4
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					4
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					4
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					4
*05	589	N	426	-0-	-163	-0-	419	2	7	9	N	6	8	1			2

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8	5	1			5
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					5
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					5
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					5
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10	12	1			3

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4978	2	66	9	Y	60	60	1			7
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					7
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					7
03	3720	X	401	-0-	-3319	-0-	401	2			Y	-0-					7
*04	6720	X	237	-0-	-6483	-0-	237	2			Y	-0-					7
*05	5053	X	409	-0-	-4644	-0-	399	2	10	9	Y	9	5	1			11

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	2	1			2
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					2
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					2
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	2	7	9	Y	6	4	1			4

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1329					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1329					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	780	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	726	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	713	1	3172	2	N	-0-					-0-
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	736	1	3043	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	176	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	196	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	1016	-0-	416	416	186	1	830	2	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	928	-0-	-416	-0-	181	1	747	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	157 1	1 9	1529	2	N	1	1	1			2
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	92 2	1 9	1386	2	N	2	2	1			2
02	1484	N	1360	-0-	-124	-0-	91 2	1 9	1267	2	N	2	1	1			3
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	91 2	1 9	1434	2	N	2	3	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1351	2	N	1	1	1			2
05	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	93 1	1 9	1391	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	12	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	299 6	1 9	2912	2	N	5	2	1			5
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	2991	2	N	3	5	1			3
02	3024	X	1365	-0-	-1659	-0-	91 2	1 9	1272	2	N	2	2	1			3
03	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	161 1	1 9	2542	2	N	1	3	1			1
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	142 3	1 9	2177	2	N	3	1	1			3
05	3224	X	905	-0-	-2319	-0-	57 1	1 9	847	2	N	1	3	1			1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3984	-0-	884	2001	371 3	1 9	3610	2	N	3	3	1			4
01	5642	X	3641	-0-	-2001	-0-	225 4	1 9	3412	2	N	4	5	1			3
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9	2422	2	N	3	2	1			4
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	3096	2	N	3	4	1			3
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	2939	2	N	2	2	1			3
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	227 4	1 9	3381	2	N	4	4	1			3

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

12	620	N	572	-0-	-48	-0-	53	1	518	2	N	1					1
							1	9									
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	572	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					1
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	31	1	468	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	26	1	292	2	N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	95	1	74	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	113	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	68	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235	2	Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	200	1	1949	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	117	1	1770	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	103	1	1438	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	108	1	1697	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1902	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

12	2604	N	1675	-0-	-929	-0-	118	1	1556	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2354	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2800	N	2833	-0-	33	33	146	1	2686	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2052	N	2019	-0-	-33	-0-	116	1	1901	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	359	1	3501	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
01	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	227	1	3444	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	3808	X	3020	-0-	-788	-0-	202	1	2815	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	192	1	3028	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	178	1	2731	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	210	1	3129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	861	1	8387	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
01	8990	X	7883	-0-	-1107	-0-	488	1	7386	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
02	8120	X	6975	-0-	-1145	-0-	467	1	6499	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
03	8990	X	8201	-0-	-789	-0-	489	1	7702	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	466	1	7134	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	8122	X	7966	-0-	-156	-0-	501	1	7454	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	184	1 2 9	1795	2	Y	2	1	1			3
01	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	121	1 2 9	1828	2	Y	2	3	1			2
02	1764	N	1237	-0-	-527	-0-	83	1 1 9	1153	2	Y	1	1	1			2
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	112	1 2 9	1757	2	Y	2	3	1			1
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	113	1 2 9	1731	2	Y	2	1	1			2
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1829	2	Y	2	2	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	289	1 3 9	2813	2	Y	3	2	1			4
01	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	184	1 3 9	2793	2	Y	3	4	1			3
02	3080	X	2037	-0-	-1043	-0-	136	1 3 9	1898	2	Y	3	2	1			4
03	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	170	1 3 9	2671	2	Y	3	4	1			3
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1 2 9	2637	2	Y	2	2	1			3
05	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	126	1 4 9	1874	2	Y	4	4	1			3

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	167	1 3 9	2213	2	Y	3	2	1			3
01	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	176	1 2 9	2440	2	Y	2	3	1			2
02	2492	X	2226	-0-	-266	-0-	115	1 2 9	2109	2	Y	2	2	1			2
03	2387	N	1267	-0-	-1120	-0-	73	1 1 9	1193	2	Y	1	2	1			1
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	137	1 1 9	2146	2	Y	1	1	1			1
05	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	120	1 1 9	1933	2	Y	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	1	5	1			14
							1	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					14
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	9	1	127	2	N	-0-					14
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					14
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					14
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					14

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	116	2	N	2	29	1			-0-
							2	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	1					1
							1	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	177	1	1725	2	N	1	7	1			17
							1	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	N	2	2	1			17
							2	9									
02	1512	N	1125	-0-	-387	-0-	75	1	1049	2	N	1	1	1			17
							1	9									
03	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	87	1	1365	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	86	1	1323	2	N	-0-	1	1			16
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	2	N	2	2	1			16
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	87	1	1149	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	91	1	1262	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1483	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	278	1	2710	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	179	1	2713	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2828	X	2297	-0-	-531	-0-	154	1	2140	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	156	1	2461	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	156	1	2395	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	163	1	2427	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

12	992	N	879	-0-	-113	-0-	62	1	816	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	918	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	65	1	1052	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	598	1	5827	2	N	8	5	1			10
							9	9									
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	351	1	5315	2	N	7	10	1			7
							8	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	411	1	5719	2	N	8	5	1			10
							9	9									
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	341	1	5374	2	N	8	10	1			8
							9	9									
04	6240	X	5060	-0-	-1180	-0-	310	1	4746	2	N	4	6	1			6
							4	9									
05	6448	X	5004	-0-	-1444	-0-	314	1	4680	2	N	9	8	1			7
							10	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	93	1	1226	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	82	1	1136	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	61	1	997	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1170	N	524	-0-	-646	-0-	31	1	492	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	30	1	477	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					48
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					48
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	N	-0-					48
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	2	N	-0-					48
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					48
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	905	-0-	-180	-0-	64	1	840	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1184	-0-	-160	-0-	61	1	1122	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	11079	-0-	7979	7979	636	1	10440	2	N	3	1	1			3
							3	9									
04	3000	N	8910	-0-	5910	13889	534	1	8372	2	N	4	2	1			5
							4	9									
*05	3100	N	8186	-0-	5086	18975	478	1	7700	2	N	7	7	1			5
							8	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

12	682	N	470	-0-	-212	-0-	44	1	426	2	N	-0-					3
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	30	1	448	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	21	1	291	2	N	-0-					3
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	23	1	355	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	22	1	341	2	N	-0-					3
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	1	1	1			3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	285	1	3766	2	N	4	3	1			7
							4	9									
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	2	5	1			4
							2	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2400	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	300	X	76	-0-	-224	-0-	5	1	71	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	93	1	907	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1519	N	787	-0-	-732	-0-	49	1	737	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1269	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	N	-0-	1	1			1
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	95	1	1411	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	101	1	979	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1147	N	667	-0-	-480	-0-	41	1	625	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	71	1	1050	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	919	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1388	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	87	1	1399	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	174	1	1697	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	115	1	1740	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1568	N	972	-0-	-596	-0-	65	1	906	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	32	1	500	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	28	1	433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	325	-0-	-760	-0-	20	1	305	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	204	1	1988	2	N	2	1	1			56
							2	9									
01	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	130	1	1964	2	N	3	3	1			56
							3	9									
02	1876	N	1602	-0-	-274	-0-	107	1	1492	2	N	3	2	1			57
							3	9									
03	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	115	1	1813	2	N	2	3	1			56
							2	9									
04	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	114	1	1748	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	109	1	1620	2	N	5	3	1			58
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	110	1 2 9	1455	2	N	2	1	1			94
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1 14 9	1543	2	N	13	75	1			32
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1825	2	N	1	1	1			32
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	1747	2	N	1	2	1			31
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1648	2	N	1	1	1			31
05	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	104	1 2 9	1677	2	N	2	2	1			31

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1785	2	N	1	1	1			2
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	1821	2	N	3	3	1			2
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2307	2	N	1	1	1			2
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1997	2	N	1	2	1			1
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2226	2	N	1	1	1			1
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1837	2	N	3	2	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	346	1 3 9	3372	2	N	3	2	1			5
01	3968	X	2666	-0-	-1302	-0-	165	1 4 9	2497	2	N	4	5	1			4
02	3584	X	2539	-0-	-1045	-0-	170	1 1 9	2368	2	N	1	2	1			3
03	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	184	1 3 9	2903	2	N	3	3	1			3
04	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	177	1 2 9	2707	2	N	2	2	1			3
05	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	203	1 4 9	3016	2	N	4	4	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

12	3038	X	1443	-0-	-1595	-0-	134	1	1307	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	2263	X	946	-0-	-1317	-0-	59	1	886	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1596	X	1298	-0-	-298	-0-	87	1	1210	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	65	1	1027	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	3868	-0-	868	868	237	1	3628	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*05	3100	N	3390	-0-	290	1158	213	1	3173	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	N	-0-					39
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	2	N	-0-					39
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	7	1	103	2	N	-0-					39
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					39
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					39
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	396	1	3858	2	N	5	1	1			20
							6	9									
01	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	239	1	3618	2	N	4	6	1			18
							4	9									
02	3836	X	3155	-0-	-681	-0-	211	1	2940	2	N	4	3	1			19
							4	9									
03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	218	1	3439	2	N	5	6	1			18
							6	9									
04	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	212	1	3254	2	N	3	3	1			18
							3	9									
05	4247	X	3199	-0-	-1048	-0-	201	1	2994	2	N	4	5	1			17
							4	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	136	1	1797	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	127	1	2340	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	144	1	2362	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	493	2	N	1					1
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	27	1	373	2	N	-0-					1
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	29	1	442	2	N	1					1
							1	9									
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	24	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	77	1	753	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	51	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	48	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	47	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	193	1	1876	2	N	3	2	1			32
							3	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	149	1	2256	2	N	2	3	1			31
							2	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1818	2	N	2	1	1			32
							2	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	2	3	1			31
							2	9									
04	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	123	1	1882	2	N	2	2	1			31
							2	9									
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	132	1	1959	2	N	3	3	1			31
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	65	1	630	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	40	1	598	2	N	-0-	1	1			1
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	37	1	510	2	N	-0-					1
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	32	1	510	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	2	N	-0-					1
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	1705	2	N	2	1	1			49
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2056	2	N	2	3	1			48
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	104	1 3 9	1453	2	N	3	1	1			50
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	108	1 2 9	1697	2	N	2	4	1			48
04	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	122	1 1 9	1863	2	N	1	1	1			48
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2080	2	N	2	2	1			48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	376	2	N	1					1
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	N	-0-	1	1			-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	21	1 1 9	291	2	N	1					1
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	230	1 3 9	2245	2	N	3	1	1			31
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1816	2	N	2	3	1			30
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1764	2	N	3	2	1			31
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2054	2	N	2	3	1			30
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2012	2	N	2	2	1			30
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1932	2	N	2	3	1			29

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1023	2	N	1	1	1			1
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	61	1 1 9	926	2	N	1	1	1			1
02	952	N	768	-0-	-184	-0-	51	1 1 9	716	2	N	1	1	1			1
03	1116	N	816	-0-	-300	-0-	49	1 1 9	766	2	N	1	1	1			1
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	52	1 1 9	794	2	N	1	1	1			1
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	822	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1222	2	N	2	1	1			2
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	86	1 1 9	1185	2	N	1	2	1			1
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	1940	2	N	2	1	1			2
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	1663	2	N	1	2	1			1
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1380	2	N	1	1	1			1
05	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	64	1 1 9	1032	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

12	3100	N	3526	-0-	426	426	328	1 4 9	3194	2	N	4	1	1			38
01	3100	N	3303	-0-	203	629	204	1 4 9	3095	2	N	4	5	1			37
02	2800	N	2579	-0-	-221	408	173	1 3 9	2403	2	N	3	3	1			37
03	2788	X	2380	-0-	-408	-0-	142	1 4 9	2234	2	N	4	4	1			37
04	2460	X	2456	-0-	-4	-0-	150	1 1 9	2305	2	N	1	2	1			36
05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	153	1 2 9	2275	2	N	2	3	1			35

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

12	6820	X	5418	-0-	-1402	-0-	504	1 6 9	4908	2	N	5	4	1			7
01	6820	X	4771	-0-	-2049	-0-	295	1 7 9	4469	2	N	6	8	1			5
02	5796	X	3675	-0-	-2121	-0-	246	1 6 9	3423	2	N	5	3	1			7
03	5921	X	4289	-0-	-1632	-0-	256	1 6 9	4027	2	N	5	7	1			5
04	5610	X	3459	-0-	-2151	-0-	212	1 3 9	3244	2	N	3	4	1			4
05	5425	X	3643	-0-	-1782	-0-	229	1 6 9	3408	2	N	5	5	1			4

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	152	1	2014	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	200	1	2767	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	151	1	2781	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	152	1	2499	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	212	1	3328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	134	1	2161	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	133	1	1296	2	N	1	1	1			17
							1	9									
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	86	1	1309	2	N	2	2	1			17
							2	9									
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	71	1	991	2	N	1	1	1			17
							1	9									
03	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	74	1	1163	2	N	1	2	1			16
							1	9									
04	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	71	1	1093	2	N	1	1	1			16
							1	9									
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	2	2	1			16
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	89	1	866	2	N	1	2	1			14
							1	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1067	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	39	1	549	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	961	N	721	-0-	-240	-0-	43	1	678	2	N	-0-	1	1			13
04	1110	N	669	-0-	-441	-0-	41	1	628	2	N	-0-					13
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	38	1	571	2	N	1	1	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	317	1	3085	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	168	1	2545	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	3136	X	2615	-0-	-521	-0-	175	1	2437	2	N	3	2	1			4
							3	9									
03	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	178	1	2796	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	3360	X	2722	-0-	-638	-0-	167	1	2554	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2619	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	33	1	440	2	N	1					1
							1	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-	1	1			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	1					1
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	2	N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	91	1	886	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1147	N	990	-0-	-157	-0-	61	1	928	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1036	N	750	-0-	-286	-0-	50	1	698	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	57	1	903	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	52	1	790	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

12	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	329	1	3204	2	N	4	3	1			18
							4	9									
01	3968	X	2128	-0-	-1840	-0-	132	1	1994	2	N	2	4	1			16
							2	9									
02	3360	X	2011	-0-	-1349	-0-	135	1	1873	2	N	3	2	1			17
							3	9									
03	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	168	1	2646	2	N	3	4	1			16
							3	9									
04	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	172	1	2642	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	161	1	2397	2	N	4	4	1			16
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	1					1
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	16	1	229	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	126	1	1738	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	56	1	925	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	948	-0-	-168	-0-	55	1	892	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	243	1	3216	2	N	3	2	1			26
							3	9									
01	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	185	1	2553	2	N	1	3	1			24
							1	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	159	1	2912	2	N	2	1	1			25
							2	9									
03	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	182	1	2994	2	N	2	3	1			24
							2	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4304	2	N	3	2	1			25
							3	9									
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	289	1	4650	2	N	5	4	1			26
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	42	1	409	2	N	-0-					1
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	385	-0-	-425	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	792	-0-	-603	-0-	49	1	742	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	50	1	696	2	N	-0-					1
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	58	1	918	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	78	1	1154	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	97	1	1282	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	108	1	1737	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	2	N	-0-					3
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					3
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					3
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1			2
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-					2
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2356	-0-	-434	-0-	219	1	2135	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	148	1	2236	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	2380	N	1792	-0-	-588	-0-	120	1	1669	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	127	1	1991	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	140	1	2149	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	144	1	2149	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1910	2	N	2	1	1			2
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	2437	2	N	2	2	1			2
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1278	2	N	2	1	1			3
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	98	1 2 9	1545	2	N	2	3	1			2
04	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	102	1 1 9	1559	2	N	1	1	1			2
05	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	82	1 1 9	1223	2	N	1	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	201	1 2 9	1957	2	N	2	1	1			3
01	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	136	1 2 9	2056	2	N	2	3	1			2
02	1988	X	1820	-0-	-168	-0-	122	1 3 9	1695	2	N	3	2	1			3
03	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	118	1 2 9	1855	2	N	2	3	1			2
04	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	121	1 2 9	1852	2	N	2	2	1			2
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	125	1 3 9	1858	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	267	1 3 9	2598	2	N	3	2	1			4
01	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	162	1 3 9	2454	2	N	3	4	1			3
02	2856	X	2176	-0-	-680	-0-	146	1 2 9	2028	2	N	2	2	1			3
03	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	165	1 2 9	2604	2	N	2	3	1			2
04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	173	1 2 9	2656	2	N	2	1	1			3
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	2821	2	N	4	4	1			3

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	138	1 2 9	1341	2	N	2	1	1			2
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	88	1	1339	2	N	-0-	1	1			1
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	903	2	N	2	1	1			2
03	1488	N	973	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	914	2	N	1	2	1			1
04	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	73	1 2 9	1115	2	N	2	1	1			2
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	66	1 1 9	980	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					1
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	156	1	1524	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	82	1	1141	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	77	1	1218	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	83	1	1266	2	N	-0-	1	1			1
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1317	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	120	1	1591	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2635	N	1859	-0-	-776	-0-	125	1	1733	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3335	-0-	235	235	191	1	3142	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	N	2846	-0-	-154	81	171	1	2673	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	139	1	2243	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	139	1 9	1358	2	N	1	1	1			2
01	2015	N	1112	-0-	-903	-0-	69	1 9	1042	2	N	1	2	1			1
02	1652	N	1154	-0-	-498	-0-	77	1 9	1075	2	N	2	1	1			2
03	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	71	1 9	1114	2	N	3	3	1			2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1091	2	N	1	1	1			2
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1 9	1153	2	N	1	2	1			1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	N	-0-					1
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	18	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1 9	659	2	N	1					1
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	32	1 9	496	2	N	1	1	1			1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	327	-0-	-448	-0-	21	1 9	305	2	N	1	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	254	1 9	3361	2	N	3	2	1			4
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	245	1 9	3388	2	N	3	4	1			3
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	254	1 9	4660	2	N	3	2	1			4
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	277	1 9	4553	2	N	4	4	1			4
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	250	1 9	3920	2	N	2	3	1			3
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	242	1 9	3900	2	N	4	4	1			3

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	385	1 9	3752	2	N	5	3	1			6
01	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	243	1 9	3686	2	N	3	5	1			4
02	4088	X	3098	-0-	-990	-0-	207	1 9	2887	2	N	4	3	1			5
03	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	205	1 9	3225	2	N	5	6	1			4
04	4110	X	3333	-0-	-777	-0-	204	1 9	3127	2	N	2	3	1			3
05	4154	X	3333	-0-	-821	-0-	210	1 9	3120	2	N	3	4	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					15
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	1	1	1			15
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	59	1	971	2	N	1	1	1			15
							1	9									
04	1110	N	951	-0-	-159	-0-	57	1	893	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	N	1	1	1			15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	149	1	1973	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	255	1	3533	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2520	X	1114	-0-	-1406	-0-	57	1	1055	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	126	1	2061	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	146	1	2297	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	219	1	3530	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	909	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					1
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1716	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1527	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					44
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	2	N	-0-					44
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					44
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	228	2	N	-0-					44
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					44
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1031	-0-	-829	-0-	72	1	957	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1860	X	1382	-0-	-478	-0-	93	1	1288	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1680	X	617	-0-	-1063	-0-	32	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1			-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	302	1	4734	2	N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	197	1	3173	2	N	3	1	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

12	713	N	645	-0-	-68	-0-	45	1	600	2	N	-0-					1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	41	1	573	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	N	-0-					1
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-	1	1			-0-
05	837	N	626	-0-	-211	-0-	37	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	114	1 2 9	1113	2	N	2	1	1			2
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1279	2	N	1	2	1			1
02	1316	N	994	-0-	-322	-0-	67	1 1 9	926	2	N	1	1	1			1
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	70	1 1 9	1104	2	N	1	1	1			1
04	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	64	1 1 9	982	2	N	1	1	1			1
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1130	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	250	1 3 9	2435	2	N	3	2	1			4
01	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	123	1 3 9	1865	2	N	3	4	1			3
02	2688	X	1797	-0-	-891	-0-	120	1 2 9	1675	2	N	2	2	1			3
03	2976	X	2488	-0-	-488	-0-	148	1 3 9	2337	2	N	3	3	1			3
04	2880	X	2470	-0-	-410	-0-	151	1 2 9	2317	2	N	2	2	1			3
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	160	1 2 9	2385	2	N	2	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	79	1 1 9	774	2	N	1	1	1			1
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	45	1 1 9	685	2	N	1	1	1			1
02	812	N	454	-0-	-358	-0-	30	1	424	2	N	-0-					1
03	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	49	1	651	2	N	-0-					1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	693	2	N	1	1	1			1
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	29	1	540	2	N	-0-					1
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	688	2	N	1	1	1			1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	N	-0-					1
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	794	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	710	2	N	1	1	1			1
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	675	2	N	1	1	1			1
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	38	1 1 9	530	2	N	1	1	1			1
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	39	1 1 9	611	2	N	1	1	1			1
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	41	1 1 9	625	2	N	1	1	1			1
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	641	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	186	1 2 9	1810	2	N	2	1	1			28
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	128	1 2 9	1944	2	N	2	3	1			27
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	1874	2	N	3	1	1			29
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1935	2	N	2	3	1			28
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	122	1 2 9	1869	2	N	2	2	1			28
05	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	117	1 1 9	1739	2	N	1	2	1			27

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	151	1 1 9	1467	2	N	1	1	1			1
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	89	1 3 9	1354	2	N	3	2	1			2
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	855	2	N	1	1	1			2
03	1612	N	727	-0-	-885	-0-	43	1 1 9	683	2	N	1	2	1			1
04	1410	N	698	-0-	-712	-0-	43	1 1 9	654	2	N	1	1	1			1
05	1023	N	419	-0-	-604	-0-	26	1 1 9	392	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	162	1 2 9	1576	2	N	2	1	1			3
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	1631	2	N	2	3	1			2
02	1652	N	1320	-0-	-332	-0-	88	1 2 9	1230	2	N	2	1	1			3
03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	89	1 2 9	1396	2	N	2	3	1			2
04	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	87	1 1 9	1326	2	N	1	1	1			2
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1424	2	N	2	2	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	790	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	N	1	1	1			8
							1	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	-0-					8
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	N	1	1	1			8
							1	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	N	1	1	1			8
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1994	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	115	1	1735	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	112	1	1552	2	N	2	1	1			3
							2	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	119	1	1824	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	121	1	1803	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1496	-0-	-612	-0-	105	1	1390	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	102	1	1414	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	113	1	1824	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1	948	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	-0-	1	1			1
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2056	-0-	-1168	-0-	191	1 2 9	1863	2	N	2	2	1			3
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	147	1 3 9	2233	2	N	3	3	1			3
02	2688	X	2086	-0-	-602	-0-	140	1 3 9	1943	2	N	3	2	1			4
03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	147	1 3 9	2310	2	N	3	4	1			3
04	2310	X	2218	-0-	-92	-0-	136	1 1 9	2081	2	N	1	2	1			2
05	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	147	1 4 9	2194	2	N	4	3	1			3

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	152	1 9 9	1485	2	N	8	1	1			67
01	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	96	1 4 9	1451	2	N	4	2	1			69
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	85	1 4 9	1181	2	N	4	1	1			72
03	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	86	1 7 9	1355	2	N	6	2	1			76
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	86	1 1 9	1319	2	N	1	1	1			76
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	1356	2	N	4	2	1			78

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	572	2	N	1	1	1			1
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	44	1 1 9	602	2	N	1	1	1			1
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	N	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	989	2	N	1	1	1			1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	899	2	N	1	1	1			1
05	775	N	384	-0-	-391	-0-	22	1 1 9	361	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	331	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	22	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	51	1	673	2	N	-0-					1
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	50	1	690	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	N	-0-					1
03	3100	N	3855	-0-	755	755	221	1	3633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	3176	-0-	176	931	190	1	2983	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*05	3100	N	2959	-0-	-141	790	173	1	2784	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	-0-					1
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	24	1	328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-					1
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-					1
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	8	2	1			8
							9	9									
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	49	1	778	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	50	1	759	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	42	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

12	930	N	873	-0-	-57	-0-	81	1	790	2	N	2	1	1			13
							2	9									
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	40	1	609	2	N	-0-	1	1			12
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	34	1	470	2	N	-0-					12
03	868	N	627	-0-	-241	-0-	37	1	589	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	N	-0-					12
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	1	1	1			12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

12	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	223	1	2173	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	120	1	1819	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	2100	N	1743	-0-	-357	-0-	117	1	1624	2	N	2	1	1			3
							2	9									
03	2387	N	1846	-0-	-541	-0-	110	1	1734	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	92	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	124	1	1853	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	227	1 3 9	2210	2	N	3	2	1			3
01	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	136	1 2 9	2065	2	N	2	3	1			2
02	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	112	1 3 9	1562	2	N	3	2	1			3
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	125	1 2 9	1971	2	N	2	3	1			2
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	130	1 2 9	1990	2	N	2	2	1			2
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	2161	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363	1 4 9	3537	2	N	4	2	1			64
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	3260	2	N	3	5	1			62
02	3136	X	2344	-0-	-792	-0-	157	1 3 9	2184	2	N	3	2	1			63
03	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	184	1 4 9	2899	2	N	4	5	1			62
04	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	195	1 2 9	2985	2	N	2	2	1			62
05	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	195	1 4 9	2910	2	N	4	4	1			62

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	188	1 1 9	1830	2	N	1	1	1			29
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1826	2	N	2	3	1			28
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1168	2	N	2	1	1			29
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1718	2	N	2	2	1			29
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	1491	2	N	1	2	1			28
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1429	2	N	2	2	1			28

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

12	527	N	337	-0-	-190	-0-	31	1	306	2	N	-0-					91
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	20	1	309	2	N	26	77	1			40
							29	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	2	N	-0-					40
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	11	1	167	2	N	-0-					40
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	15	1	225	2	N	-0-					40
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	123	1	1623	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1736	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1023	2	N	2	1	1			56
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1049	2	N	1	2	1			55
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	61	1 2 9	853	2	N	2	1	1			56
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	60	1 1 9	944	2	N	1	2	1			55
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	61	1 1 9	932	2	N	1	1	1			55
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	62	1 1 9	928	2	N	1	1	1			55

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	359	2	N	1					15
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-	1	1			14
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	15	1	212	2	N	-0-					14
03	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	207	2	N	-0-					14
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	12	1	183	2	N	-0-					14
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	102	1 1 9	1348	2	N	1	1	1			61
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1289	2	N	1	2	1			60
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1570	2	N	2	1	1			61
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1680	2	N	2	2	1			61
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	80	1 1 9	1250	2	N	1	1	1			61
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	94	1 1 9	1521	2	N	1	2	1			60

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	412	1	5439	2	N	5	3	1			7
							6	9									
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	454	1	6281	2	N	6	8	1			5
							7	9									
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	394	1	7236	2	N	6	4	1			7
							7	9									
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	390	1	6408	2	N	4	7	1			4
							4	9									
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	393	1	6156	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	357	1	5760	2	N	6	6	1			5
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	192	1	2533	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	201	1	2784	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	3100	N	3548	-0-	448	448	204	1	3342	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	3000	N	2786	-0-	-214	234	167	1	2617	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	2835	X	2601	-0-	-234	-0-	152	1	2446	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	167	1	1631	2	N	1	1	1			20
							1	9									
01	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	134	1	2023	2	N	2	2	1			20
							2	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	3	1	1			22
							3	9									
03	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	91	1	1433	2	N	1	3	1			20
							1	9									
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	94	1	1438	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	90	1	1339	2	N	2	2	1			20
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	2	1	1			15
							2	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	N	1	2	1			14
							1	9									
02	1372	N	1213	-0-	-159	-0-	81	1	1131	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	90	1	1414	2	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	N	2	1	1			15
							2	9									
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	80	1	1196	2	N	1	2	1			14
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	445	1	4339	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1904	X	1506	-0-	-398	-0-	101	1	1404	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	108	1	1699	2	N	-0-	2	1			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	335	1	5136	2	N	2					2
							2	9									
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	190	1	2830	2	N	7	4	1			5
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					13
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					13
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	11	1	154	2	N	-0-					13
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-					13
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	N	-0-					13
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					16
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					16
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	N	-0-					16
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	189	1	1840	2	N	2	2	1			12
							2	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	117	1	1771	2	N	-0-	2	1			10
02	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	78	1	1086	2	N	2					12
							2	9									
03	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	94	1	1476	2	N	-0-	2	1			10
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	98	1	1509	2	N	2	1	1			11
							2	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1715	2	N	2	2	1			11
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	254	1 2 9	2476	2	N	2	1	1			12
01	2635	N	2044	-0-	-591	-0-	126	1 3 9	1915	2	N	3	3	1			12
02	2240	N	1363	-0-	-877	-0-	91	1 2 9	1270	2	N	2	2	1			12
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	110	1 2 9	1727	2	N	2	3	1			11
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	118	1 1 9	1815	2	N	1	1	1			11
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1669	2	N	3	3	1			11

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1510	2	N	2	1	1			12
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1237	2	N	2	2	1			12
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1399	2	N	1	1	1			12
03	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	59	1	964	2	N	-0-	1	1			11
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	1969	2	N	1					12
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1975	2	N	2	2	1			12

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	118	1 1 9	1152	2	N	1	1	1			18
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1166	2	N	2	2	1			18
02	1176	N	678	-0-	-498	-0-	45	1 1 9	632	2	N	1	1	1			18
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	48	1 1 9	763	2	N	1	2	1			17
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	68	1 1 9	1037	2	N	1	1	1			17
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1146	2	N	1	1	1			17

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	1337	2	N	2	1	1			2
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1281	2	N	1	2	1			1
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	52	1 1 9	731	2	N	1	1	1			1
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1164	2	N	1	1	1			1
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1133	2	N	1	1	1			1
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1299	2	N	2	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	2139	N	1471	-0-	-668	-0-	91	1	1378	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1988	N	1261	-0-	-727	-0-	84	1	1176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	85	1	1342	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	76	1	1167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1188	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	69	1	954	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	68	1	1065	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1157	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1077	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1137	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	952	N	813	-0-	-139	-0-	54	1	758	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	952	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1170	N	573	-0-	-597	-0-	35	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2399	-0-	-112		-0-		223	1	2173	2	N	3	2	1			3
									3	9									
01	2325	N	2290	-0-	-35		-0-		142	1	2146	2	N	2	3	1			2
									2	9									
02	2156	N	1590	-0-	-566		-0-		106	1	1481	2	N	3	2	1			3
									3	9									
03	2387	N	2178	-0-	-209		-0-		130	1	2045	2	N	3	3	1			3
									3	9									
04	2220	N	2084	-0-	-136		-0-		128	1	1955	2	N	1	2	1			2
									1	9									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-		-0-		123	1	1825	2	N	3	3	1			2
									3	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1757	-0-	-134		-0-		163	1	1593	2	N	1	1	1			14
									1	9									
01	1860	N	1690	-0-	-170		-0-		105	1	1583	2	N	2	2	1			14
									2	9									
02	1596	N	1254	-0-	-342		-0-		84	1	1169	2	N	1	1	1			14
									1	9									
03	1767	N	1617	-0-	-150		-0-		97	1	1519	2	N	1	2	1			13
									1	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95		-0-		95	1	1459	2	N	1	1	1			13
									1	9									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-		100	1	1482	2	N	2	2	1			13
									2	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-		-0-		222	1	2161	2	N	5	2	1			99
									6	9									
01	2325	N	2198	-0-	-127		-0-		134	1	2033	2	N	28	112	1			15
									31	9									
02	2072	N	1707	-0-	-365		-0-		114	1	1590	2	N	3	2	1			16
									3	9									
03	2387	N	2045	-0-	-342		-0-		122	1	1919	2	N	4	3	1			17
									4	9									
04	2130	N	1953	-0-	-177		-0-		120	1	1831	2	N	2	2	1			17
									2	9									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-		-0-		125	1	1864	2	N	5	3	1			19
									6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	217	1	2115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	135	1	2049	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	82	1	1146	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	108	1	1697	2	N	2	3	1			2
							2	9									
04	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	115	1	1765	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	67	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	548	-0-	-258	-0-	34	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	-0-					1
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	444	1	4323	2	N	5	3	1			6
							6	9									
01	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	271	1	4109	2	N	5	6	1			5
							6	9									
02	4032	X	3474	-0-	-558	-0-	233	1	3237	2	N	4	3	1			6
							4	9									
03	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	232	1	3659	2	N	5	6	1			5
							6	9									
04	4320	X	3772	-0-	-548	-0-	231	1	3539	2	N	2	3	1			4
							2	9									
05	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	249	1	3704	2	N	5	5	1			4
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3393	-0-	293	293	314	1	3061	2	N	16	140	1			9
							18	9									
01	3100	N	3887	-0-	787	1080	241	1	3642	2	N	4	4	1			9
							4	9									
02	2800	N	2959	-0-	159	1239	198	1	2757	2	N	4	3	1			10
							4	9									
03	4373	X	3134	-0-	-1239	-0-	187	1	2944	2	N	3	4	1			9
							3	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	2	N	3	3	1			9
							3	9									
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	2	N	4	4	1			9
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2180	2	N	2					46
							2	9									
01	3100	N	3668	-0-	568	568	227	1	3435	2	N	5	4	1			47
							6	9									
02	2800	N	2407	-0-	-393	175	161	1	2242	2	N	4	3	1			48
							4	9									
03	3100	N	3788	-0-	688	863	226	1	3560	2	N	2	5	1			45
							2	9									
04	3868	X	3005	-0-	-863	-0-	184	1	2818	2	N	3	2	1			46
							3	9									
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	193	1	2878	2	N	5	4	1			47
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

12	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	364	1	3549	2	N	10	2	1			60
							11	9									
01	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	243	1	3676	2	N	8	5	1			63
							9	9									
02	3920	X	3053	-0-	-867	-0-	204	1	2842	2	N	6	3	1			66
							7	9									
03	4340	X	3593	-0-	-747	-0-	214	1	3370	2	N	8	7	1			67
							9	9									
04	4080	X	3443	-0-	-637	-0-	211	1	3228	2	N	4	4	1			67
							4	9									
05	3937	X	1845	-0-	-2092	-0-	116	1	1727	2	N	2	5	1			64
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	31	1	306	2	N	1					1
							1	9									
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	219	-0-	-229	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1549	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	93	1	1412	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	58	1	858	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	146	1	1933	2	N	4	2	1			106
							4	9									
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	20	114	1			12
							22	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	161	1	2953	2	N	2	2	1			12
							2	9									
03	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	137	1	2251	2	N	2	3	1			11
							2	9									
04	2730	X	2150	-0-	-580	-0-	129	1	2020	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	122	1	1973	2	N	2	2	1			11
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	142	1	1382	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	91	1	1381	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1344	N	623	-0-	-721	-0-	42	1	580	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1519	N	840	-0-	-679	-0-	50	1	789	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1440	N	717	-0-	-723	-0-	44	1	673	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	42	1	619	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	1					1
							1	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-	1	1			-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2884	-0-	-743	-0-	203	1	2678	2	N	3	2	1			7
							3	9									
01	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	233	1	3226	2	N	3	4	1			6
							3	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	174	1	3195	2	N	3	2	1			7
							3	9									
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	203	1	3333	2	N	1	3	1			5
							1	9									
04	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	197	1	3083	2	N	2	1	1			6
							2	9									
05	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	187	1	3012	2	N	2	3	1			5
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	266	1	2593	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	181	1	2737	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	3	2	1			4
							3	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2163	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2088	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	259	1	2520	2	N	3	2	1			36
							3	9									
01	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	159	1	2401	2	N	2	3	1			35
							2	9									
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	139	1	1937	2	N	3	2	1			36
							3	9									
03	2790	N	2403	-0-	-387	-0-	143	1	2258	2	N	2	3	1			35
							2	9									
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	138	1	2110	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	2	N	3	3	1			35
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

12	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	496	1	4832	2	N	50	3	1			194
							55	9									
01	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	311	1	4706	2	N	26	190	1			30
							29	9									
02	5124	X	3973	-0-	-1151	-0-	263	1	3655	2	N	50	3	1			77
							55	9									
03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	262	1	4125	2	N	58	117	1			18
							64	9									
04	5220	X	4302	-0-	-918	-0-	261	1	4004	2	N	34	3	1			49
							37	9									
05	5394	X	4314	-0-	-1080	-0-	269	1	4012	2	N	30	5	1			74
							33	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					-0-
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC //CONT.// 238745
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	161	1	1572	2	N	1	1	1							39
						1	9													
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	N	2	2	1							39
						2	9													
02	1484 N	1250	-0-	-234	-0-	84	1	1165	2	N	1	1	1							39
						1	9													
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	82	1	1292	2	N	1	2	1							38
						1	9													
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	81	1	1234	2	N	1	1	1							38
						1	9													
05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	77	1	1142	2	N	2	2	1							38
						2	9													

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7972	-0-	-305	-0-	741	1	7222	2	N	8	5	1			11
							9	9									
01	8153	X	7499	-0-	-654	-0-	463	1	7013	2	N	21	15	1			17
							23	9									
02	7364	X	5948	-0-	-1416	-0-	394	1	5479	2	N	68	14	1			71
							75	9									
03	7967	X	6434	-0-	-1533	-0-	383	1	6029	2	N	20	72	1			19
							22	9									
04	7710	X	6012	-0-	-1698	-0-	366	1	5603	2	N	39	13	1			45
							43	9									
05	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	418	1	6222	2	N	8	44	1			9
							9	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	465	1	438	2	N	3					112
							3	9									
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	465	1	417	2	N	5					117
							6	9									
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	420	1	350	2	N	5					122
							6	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	465	1	488	2	N	5					127
							6	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	533	2	N	10					137
							11	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	465	1	458	2	N	5					142
							6	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

12	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	2485	2	32	9	Y	29					140
01	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2407	2	36	9	Y	33					173
02	2352	X	477	-0-	-1875	-0-	476	2	1	9	Y	1					174
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					178
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2520	2	63	9	Y	57					235
*05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					235

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

12	12369	#	10278	-0-	-2091	-0-	870	1	9156	2	N	229	180	1						224
							252	9												
01	12369	#	10898	-0-	-1471	-0-	870	1	9747	2	N	255	349	1						130
							281	9												
02	10585	R	10585	-0-	-0-	-0-	780	1	9552	2	N	230	193	1						167
							253	9												
03	11910	R	11910	-0-	-0-	-0-	930	1	10721	2	N	235	185	1						217
							259	9												
04	10560	#	9368	-0-	-1192	-0-	900	1	8289	2	N	163	185	1						195
							179	9												
05	11718	#	11296	-0-	-422	-0-	840	1	10232	2	N	204	192	1						207
							224	9												

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	461	-0-	-624	-0-	455	2	6	9	N	5					284
01	1085	#	992	-0-	-93	-0-	972	2	20	9	N	18					302
02	924	#	727	-0-	-197	-0-	710	2	17	9	N	15					317
03	992	#	817	-0-	-175	-0-	802	2	15	9	N	14					331
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	682	2	11	9	N	10					341
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	N	15					356

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

12	434	X	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					327
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					327
02	392	X	272	-0-	-120	-0-	272	2			Y	-0-					327
03	434	X	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					327
04	450	X	262	-0-	-188	-0-	262	2			Y	-0-					327
05	465	X	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

12	558	X	314	-0-	-244	-0-	297	2	17	9	Y	15	15	1			9
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	360	2	20	9	Y	18	18	1			9
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	307	2	13	9	Y	12	12	1			9
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	360	X	119	-0-	-241	-0-	110	2	9	9	Y	8	10	1			5
*05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	540	2	30	9	Y	27	30	1			2

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	187	-0-	-247	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	179	-0-	-213	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	14931	-0-	-3359	-0-	14678	2	253	9	N	230	193	1			156
01	18476	X	15155	-0-	-3321	-0-	14937	2	218	9	N	198	193	1			161
02	16688	X	13605	-0-	-3083	-0-	13443	2	162	9	N	147	203	1			105
03	18476	X	14286	-0-	-4190	-0-	14057	2	229	9	N	208	191	1			122
04	16080	X	14260	-0-	-1820	-0-	14059	2	201	9	N	183	179	1			126
05	15159	X	13248	-0-	-1911	-0-	13062	2	186	9	N	169	177	1			118

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	Y	15	15	1			8
01	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	1723	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	2100	X	1176	-0-	-924	-0-	1164	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	1980	X	1481	-0-	-499	-0-	1461	2	20	9	Y	18	18	1			8
05	2046	X	1088	-0-	-958	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	1353	2	11	9	Y	10	10	1			21
01	2108	X	1162	-0-	-946	-0-	1149	2	13	9	Y	12	12	1			21
02	2296	X	785	-0-	-1511	-0-	776	2	9	9	Y	8	8	1			21
03	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1430	2	11	9	Y	10	10	1			21
04	2460	X	1351	-0-	-1109	-0-	1333	2	18	9	Y	16	16	1			21
05	1364	X	906	-0-	-458	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

12	2743	X	2743	-0-	-0-	B	-0-	2736	2	7	9	N	6				105
01	2201	X	1669	-0-	-532	B	-0-	1656	2	13	9	N	12				117
02	1988	X	1300	-0-	-688	B	-0-	1291	2	9	9	N	8				125
03	2201	X	2180	-0-	-21	B	-0-	2168	2	12	9	N	11	118	1		18
04	2640	X	2419	-0-	-221	B	-0-	2397	2	22	9	N	20				38
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2830	2	17	9	N	15				53

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800) 55758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC-MF-NCT-64 WELL #: 4 RRCID -> 290232 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	479	479	2			Y	81					-0-
*05	18055	X	17576	-0-	-479	-0-	17487	2	89	9	Y	81					81

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	404	-0-	-2014	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	841	-0-	-1199	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	Y	32	50	1			52
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	2	50	9	Y	45	53	1			44
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	Y	76	63	1			57
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1720	2	70	9	Y	64	54	1			67
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	2	55	9	Y	50	96	1			21
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1570	2	108	9	Y	98	77	1			42

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12	9	Y	11	23	1			23
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3510	2	25	9	Y	23	25	1			21
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2599	2	15	9	Y	14	18	1			17
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7967	2	75	9	Y	68	38	1			47
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5972	2	51	9	Y	46	76	1			17
*05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5688	2	32	9	Y	29	30	1			16

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2665	2	9	9	Y	8	19	1			20
01	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2859	2	25	9	Y	23	23	1			20
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	Y	11	16	1			15
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2921	2	34	9	Y	31	20	1			26
04	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2565	2	28	9	Y	25	41	1			10
05	2883	X	1681	-0-	-1202	-0-	1669	2	12	9	Y	11	13	1			8

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1398	2	12	9	Y	11	36	1			37
01	1581	X	1214	-0-	-367	-0-	1189	2	25	9	Y	23	33	1			27
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	Y	11	20	1			18
03	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1582	2	34	9	Y	31	22	1			27
04	2070	X	1632	-0-	-438	-0-	1601	2	31	9	Y	28	46	1			9
05	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	Y	12	14	1			7

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6220	-0-	-600	-0-	6220	2			N	-0-					192
01	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6055	2	6	9	N	5					197
02	6132	X	4425	-0-	-1707	-0-	4419	2	6	9	N	5					202
03	6789	X	5024	-0-	-1765	-0-	5022	2	2	9	N	2					204
04	6450	X	4564	-0-	-1886	-0-	4558	2	6	9	N	5					209
05	6231	X	4621	-0-	-1610	-0-	4621	2			N	-0-					209

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3830	2	26	9	Y	24	53	1			56
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3936	2	51	9	Y	46	56	1			46
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	2	40	9	Y	36	43	1			39
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3997	2	70	9	Y	64	46	1			57
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3678	2	58	9	Y	53	90	1			20
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3893	2	47	9	Y	43	41	1			22

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	13968	2	92	9	N	84					232
01	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13766	2	63	9	N	57	183	1			106
02	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	22965	2	102	9	N	93					199
03	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25329	2	92	9	N	84	186	1			97
04	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22536	2	95	9	N	86					183
*05	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24276	2	77	9	N	70					253

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	20362	-0-	-4655	-0-	20293	2	69	9	N	63					110
01	25017	X	19929	-0-	-5088	-0-	19773	2	156	9	N	142	185	1			67
02	21168	X	18378	-0-	-2790	-0-	18306	2	72	9	N	65					132
03	22444	X	19530	-0-	-2914	-0-	19458	2	72	9	N	65					197
04	20910	X	18785	-0-	-2125	-0-	18723	2	62	9	N	56	173	1			80
05	20367	X	18703	-0-	-1664	-0-	18633	2	70	9	N	64					144

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	10103	2	37	9	N	34					174
01	11718	X	9503	-0-	-2215	-0-	9472	2	31	9	N	28					202
02	9912	X	8412	-0-	-1500	-0-	8384	2	28	9	N	25	185	1			42
03	10416	X	8472	-0-	-1944	-0-	8449	2	23	9	N	21					63
04	10080	X	7727	-0-	-2353	-0-	7698	2	29	9	N	26					89
05	10137	X	8457	-0-	-1680	-0-	8437	2	20	9	N	18					107

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	N	9					111
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					124
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					130
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	N	10					140
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	2	14	9	N	13					153
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					158

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	2436	2	3	9	N	3					30
01	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2149	2	8	9	N	7					37
02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	2076	2			N	-0-					37
03	2511	X	1834	-0-	-677	-0-	1834	2			N	-0-					37
04	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	1700	2			N	-0-					37
05	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					37

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	4987	-0-	-2174	-0-	4951	2	36	9	Y	33					152
01	7161	X	4689	-0-	-2472	-0-	4669	2	20	9	Y	18					170
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	Y	32					202
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4553	2	30	9	Y	27	187	1			42
04	5280	X	4088	-0-	-1192	-0-	4055	2	33	9	Y	30					72
05	4991	X	3167	-0-	-1824	-0-	3135	2	32	9	Y	29					101

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	10095	-0-	-9187	-0-	10058	2	37	9	N	34					109
01	14632	X	9181	-0-	-5451	-0-	9147	2	34	9	N	31					140
02	12236	X	6969	-0-	-5267	-0-	6947	2	22	9	N	20					160
03	12276	X	7592	-0-	-4684	-0-	7568	2	24	9	N	22					182
04	10530	X	5939	-0-	-4591	-0-	5919	2	20	9	N	18					200
05	10106	X	6001	-0-	-4105	-0-	5984	2	17	9	N	15					215

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	570	1	9138	2	Y	38					184
							42	9									
01	9889	X	9421	-0-	-468	-0-	641	1	8746	2	Y	31	182	1			33
							34	9									
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	564	1	7579	2	Y	76					109
							84	9									
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	598	1	8919	2	Y	37					146
							41	9									
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	565	1	8515	2	Y	23					169
							25	9									
*05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	571	1	8959	2	Y	17					186
							19	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	32	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	4					4
							4	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	4					8
							4	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		518	-0-	518	2752	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		399	-0-	399	3151	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	642	-0-	-2158	993	44	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1814	N	821	-0-	-993	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	7					7
							8	9									
*05	589	N	495	-0-	-94	-0-	29	1	458	2	Y	7					14
							8	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47120		45452	-0-	-1668	-0-	155 1429	1 9	43868	2	Y	1299	1376	1			228
01	47120		26283	-0-	-20837	-0-	90 804	1 9	25389	2	Y	731	582	1			377
02	42560		22713	-0-	-19847	-0-	95 696	1 9	21922	2	Y	633	778	1			232
03	49448		48284	-0-	-1164	-0-	155 1549	1 9	46580	2	Y	1408	1365	1			275
04	45600		43640	-0-	-1960	-0-	150 1708	1 9	41782	2	Y	1553	1536	1			292
05	45446	#	43551	-0-	-1895	-0-	155 1837	1 9	41559	2	Y	1670	1735	1			227

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	4		N	-0-					19
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	4		N	-0-					19
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	4		N	-0-					19
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	4		N	-0-					19
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-					19
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	4		N	-0-					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					28
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					28
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					28
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1971	2	N	4	16	1			70
							4	9									
01	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	145	1	2116	2	N	7					77
							8	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1831	2	N	9					86
							10	9									
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	179	1	2554	2	N	9	11	1			84
							10	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	5					89
							6	9									
*05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2554	2	N	11	11	1			89
							12	9									

MAKENZIE (WILCOX) //CONT.// 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENÈRGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

12	651	N	580	-0-	-71	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2492	#	2081	-0-	-411	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	3100	#	2442	-0-	-658	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2322	-0-	-318	-0-	2199	2	123	9	N	112	112	1			-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	764	-0-	-321	-0-	764	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

12	3413	X	1956	-0-	-1457	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4					192
01	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					197
02	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					202
03	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					207
04	2130	#	692	-0-	-1438	-0-	691	2	1	9	N	1					208
05	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					208

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1271	-0-	-1054	-0-	51	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	61	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1111	-0-	-597	-0-	47	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	49	1	1121	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF. 10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	583	-0-	-657	-0-	34	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

12	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	147	1	2334	3	Y	4					64
							4	9									
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	161	1	2824	3	Y	3	23	1			44
							3	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	3	Y	3					47
							3	9									
03	3100	N	3389	-0-	289	289	190	1	3196	3	Y	3					50
							3	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	329	190	1	2847	3	Y	3	19	1			34
							3	9									
*05	3100	N	3024	-0-	-76	253	181	1	2839	3	Y	4					38
							4	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	100	1	1597	3	Y	5					46
						6	9									
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1957	3	Y	6	18	1			34
						7	9									
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	3	Y	4					38
						4	9									
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	3	Y	5					43
						6	9									
04	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	95	1	1422	3	Y	5	17	1			31
						6	9									
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	3	Y	5					36
						6	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

12	4774 X	4442	-0-	-332	-0-	261	1	4159	3	Y	20					184
						22	9									
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	299	1	5262	3	Y	22	70	1			136
						24	9									
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	256	1	4121	3	Y	14					150
						15	9									
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	309	1	5185	3	Y	22					172
						24	9									
04	4530 X	4090	-0-	-440	-0-	254	1	3815	3	Y	19	69	1			122
						21	9									
*05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	295	1	4610	3	Y	20					142
						22	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	3	Y	4					7
						4	9									
01	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	161	1	2834	3	Y	4	4	1			7
						4	9									
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	135	1	2178	3	Y	2					9
						2	9									
03	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	3	Y	4					13
						4	9									
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	142	1	2143	3	Y	3	6	1			10
						3	9									
*05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	3	Y	4					14
						4	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

12	6975	X	6085	-0-	-890	-0-	360	1	5717	3	Y	7					39
							8	9									
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	374	1	6594	3	Y	7	30	1			16
							8	9									
02	6132	X	5056	-0-	-1076	-0-	295	1	4752	3	Y	8					24
							9	9									
03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	376	1	6339	3	Y	9					33
							10	9									
04	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	381	1	5719	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
05	6572	X	5970	-0-	-602	-0-	357	1	5606	3	Y	6					21
							7	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

12	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	282	1	4492	3	Y	36					213
							40	9									
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	299	1	5262	3	Y	38	165	1			86
							42	9									
02	4900	X	4211	-0-	-689	-0-	243	1	3915	3	Y	48					134
							53	9									
03	5425	X	5424	-0-	-1	-0-	301	1	5066	3	Y	52					186
							57	9									
04	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	299	1	4494	3	Y	64	166	1			84
							70	9									
05	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	303	1	4743	3	Y	35					119
							39	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	334	1	5311	3	Y	15					46
							17	9									
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	390	1	6871	3	Y	9					55
							10	9									
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	298	1	4800	3	Y	19					74
							21	9									
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	6355	3	Y	26					100
							29	9									
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	443	1	6652	3	Y	24	87	1			37
							26	9									
05	6882	X	5716	-0-	-1166	-0-	341	1	5351	3	Y	22					59
							24	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6190	-0-	-1033	-0-	365	1	5804	3	Y	19					55
							21	9									
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	385	1	6778	3	Y	12					67
							13	9									
02	6132	X	5130	-0-	-1002	-0-	298	1	4807	3	Y	23					90
							25	9									
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	412	1	6935	3	Y	32					122
							35	9									
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	378	1	5680	3	Y	31	107	1			46
							34	9									
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	420	1	6579	3	Y	27					73
							30	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

12	3441	X	1654	-0-	-1787	-0-	98	1	1556	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1143	-0-	-2298	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	745	-0-	-2363	-0-	43	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	90	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	81	1	1214	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	74	1	1167	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

12	3100	N	2023	-0-	-1077	208	107	1	1916	3	Y	-0-					-0-
01	2452	N	2244	-0-	-208	-0-	120	1	2124	2	Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	2	Y	65	32	1			33
							72	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	Y	71	32	1			72
							78	9									
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	88	1	1562	2	Y	66	49	1			89
							73	9									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	Y	55	64	1			80
							61	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	48 42	1 9	860	3	Y	38	27	1			60
01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	46 47	1 9	810	2	Y	43	42	1			61
02	924	N	588	-0-	-336	-0-	31 42	1 9	515	2	Y	38	48	1			51
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	41 40	1 9	601	2	Y	36	26	1			61
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	24 36	1 9	426	2	Y	33	32	1			62
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	739	2	Y	28	38	1			52

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

12	775	N	652	-0-	-123	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	45	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	53	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	75	-0-	-7179	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	645	1	6187	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	639	1	7052	2	Y	42	39	0			4
							46	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
05	7564	X	81	-0-	-7483	-0-	2	1	20	2	Y	54	37	0			23
							59	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	43	1	370	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	55	1	465	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	37	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	42	1	357	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	190	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	199	1	1677	2	Y	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1709	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	154	1	1702	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1583	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	188	1	1583	2	Y	11	7	0			5
							12	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1025	1	8874	2	Y	65	68	0			7
							72	9									
01	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	1180	1	9949	2	Y	61	60	0			8
							67	9									
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	912	1	8748	2	Y	41	44	0			5
							45	9									
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	747	1	8237	2	Y	31	33	0			3
							34	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	872	1	7615	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	881	1	7431	2	Y	39	27	0			17
							43	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1111	2	Y	172	180	0			19
							189	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	Y	161	159	0			21
							177	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1214	2	Y	122	127	0			16
							134	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	125	1	1379	2	Y	88	95	0			9
							97	9									
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	358	1	3127	2	Y	76	72	1			13
							84	9									
*05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	1386	1	11686	2	Y	284	178	0			123
							312	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	400	1	3462	2	Y	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	404	1	3404	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					262
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					262
02	448	N	306	-0-	-142	-0-	306	2			N	-0-					262
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11					273
*04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					273
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24	83	1			214

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

12	DLQ G-10		223	-0-	223	541	217	3	6	9	Y	5					48
01	DLQ G-10		235	-0-	235	776	227	3	8	9	Y	7					55
02	972	N	196	-0-	-776	-0-	187	3	9	9	Y	8					63
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	239	3	36	9	Y	33					96
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	Y	30					126
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					126

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

12	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3045	1200	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		928	-0-	928	3973	927	3	1	9	Y	1					6
02	T. A.		860	-0-	860	4833	859	3	1	9	Y	1					7
03	T. A.		957	-0-	957	5790	954	3	3	9	Y	3					10
04	3000	N	1034	-0-	-1966	3824	1031	3	3	9	Y	3					13
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	2863					Y	NO RPT					13

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		319	-0-	319	1057	318	3	1	9	Y	1					16
01	DLQ G-10		331	-0-	331	1388	328	3	3	9	Y	3					19
02	1667	N	279	-0-	-1388	-0-	276	3	3	9	Y	3					22
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	345	3	14	9	Y	13					35
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11					46
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					46

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		486	-0-	486	1987	485	3	1	9	Y	1			82
01	DLQ G-10		507	-0-	507	2494	503	3	4	9	Y	4			86
02	2700	N	426	-0-	-2274	220	420	3	6	9	Y	5			91
03	773	N	553	-0-	-220	-0-	530	3	23	9	Y	21			112
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	573	3	21	9	Y	19			131
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			131

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

12	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		227	-0-	227	375	227	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	563	188	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	802	239	3			Y	-0-			-0-
04	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4			15
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3			18
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3			21
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	51	3	14	9	N	13			34
04	540	N	93	-0-	-447	-0-	80	3	13	9	N	12			46
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			46

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	186	1	2587	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	186	1	2427	2	Y	22	21	0			3
							24	9									
02	2380	N	2317	-0-	-63	-0-	154	1	2146	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	173	1	2491	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	174	1	2524	2	Y	21	14	0			9
							23	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	19	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	31	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	10	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	157	2	Y	16	11	0			7
							18	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1354	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1561	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	201 25	1 9	1743	2	Y	23	24	0			3
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	282 23	1 9	2378	2	Y	21	21	0			3
02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	152 11	1 9	1454	2	Y	10	12	0			1
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	152 9	1 9	1680	2	Y	8	8	0			1
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	226 8	1 9	1972	2	Y	7	7	0			1
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	207 11	1 9	1745	2	Y	10	7	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	93	1	1496	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	97	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	95	1	1384	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1889	-0-	-435	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	151	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	148	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	165	1	2395	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	266	1	3696	2	Y	202	212	0			22
							222	9									
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3463	2	Y	66	80	0			8
							73	9									
02	3248	X	2728	-0-	-520	-0-	182	1	2539	2	Y	6	13	0			1
							7	9									
03	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	202	1	3235	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	217	1	3130	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	229	1	3324	2	Y	7	5	0			3
							8	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	56	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	221	1	3063	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	220	1	2877	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	189	1	3029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	198	1	2857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	195	1	2819	2	Y	5	3	0			2
							6	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

12	1054	N	537	-0-	-517	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	346	-0-	-708	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	269	-0-	-683	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	325	1	4514	2	Y	65	68	0			7
							72	9									
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	305	1	3989	2	Y	38	40	0			5
							42	9									
02	3444	X	3189	-0-	-255	-0-	212	1	2955	2	Y	20	22	0			3
							22	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	270	1	3902	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
05	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	269	1	3892	2	Y	25	17	0			11
							28	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	240	1	3328	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	282	1	3689	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
02	3808	X	2367	-0-	-1441	-0-	158	1	2206	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
03	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	181	1	2896	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	176	1	2535	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3999	X	2887	-0-	-1112	-0-	186	1	2697	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1446	2	Y	26	27	0			3
							29	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	93	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	95	1	1377	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	91	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	923	-0-	-309	-0-	62	1	861	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	960	-0-	-404	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	544	1	7556	2	Y	36	38	0			4
							40	9									
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	516	1	6750	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	421	1	5864	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	438	1	7011	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	508	1	7328	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
*05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	516	1	7482	2	Y	40	28	0			17
							44	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	Y	80	84	0			9
							88	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	75	74	0			10
							83	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	20	27	0			3
							22	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	33	1	474	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	145	1	2008	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	141	1	1842	2	Y	277	242	0			36
							305	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	2	Y	307	303	0			40
							338	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	1779	2	Y	305	315	0			30
							336	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	Y	273	256	0			47
							300	9									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	2	Y	389	267	0			169
							428	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	47	1	671	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	868	N	672	-0-	-196	-0-	43	1	617	2	Y	11	7	0			5
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	35	34	0			5
							39	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	810	N	407	-0-	-403	-0-	24	1	349	2	Y	31	29	0			5
							34	9									
05	1302	N	92	-0-	-1210	-0-	3	1	41	2	Y	44	30	0			19
							48	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	143	1	1979	2	Y	133	139	0			15
							146	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	142	1	1851	2	Y	101	103	0			13
							111	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	67	71	0			9
							74	9									
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	2	Y	66	68	0			7
							73	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	128	1	1840	2	Y	59	56	0			10
							65	9									
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	Y	85	58	0			37
							94	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	180	188	0			20
							198	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	52	65	0			7
							57	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
03	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	54	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	67	71	0			7
							74	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	160	1	2088	2	Y	42	44	0			5
							46	9									
02	1932	N	1764	-0-	-168	-0-	117	1	1637	2	Y	9	13	0			1
							10	9									
03	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	126	1	2022	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	137	1	1972	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	142	1	2062	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	149	1	1943	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
02	1960	N	1651	-0-	-309	-0-	109	1	1524	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	124	1	1983	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1946	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	132	1	1913	2	Y	21	14	0			9
							23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	589	2	Y	47	43	0			6
							52	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	53	52	0			7
							58	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	52	54	0			5
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	47	44	0			8
							52	9									
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	67	46	0			29
							74	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	26	27	0			3
							29	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	20	1	285	2	Y	42	40	0			5
							46	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	49	49	0			5
							54	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	339	2	Y	42	40	0			7
							46	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	62	42	0			27
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	433	1	6016	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	438	1	5725	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	5936	X	5376	-0-	-560	-0-	359	1	5010	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	402	1	6435	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	424	1	6123	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	426	1	6166	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4657	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	340	1	4444	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4564	X	4338	-0-	-226	-0-	288	1	4009	2	Y	37	33	0			5
							41	9									
03	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	292	1	4679	2	Y	62	61	0			6
							68	9									
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	312	1	4498	2	Y	56	52	0			10
							62	9									
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	315	1	4557	2	Y	80	55	0			35
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	59	51	0			8
							65	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	73	74	0			7
							80	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	161	2	Y	66	62	0			11
							73	9									
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	17	1	248	2	Y	95	65	0			41
							105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	156	1	2171	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	2156	X	2011	-0-	-145	-0-	134	1	1869	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	142	1	2054	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	148	1	2138	2	Y	13	9	0			6
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	288	1	4005	2	Y	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	294	1	3849	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3425	-0-	-299	-0-	228	1	3175	2	Y	20	17	0			3
							22	9									
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	249	1	3983	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	285	1	4111	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	287	1	4158	2	Y	32	22	0			14
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

12	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	313	1	4346	2	Y	73	77	0			8
							80	9									
01	5115	X	4684	-0-	-431	-0-	327	1	4282	2	Y	68	67	0			9
							75	9									
02	4620	X	4142	-0-	-478	-0-	275	1	3841	2	Y	24	30	0			3
							26	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4978	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	319	1	4609	2	Y	-0-					-0-
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	317	1	4595	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	36	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	214	190	0			24
01	14B2 EXT		3690	-0-	3690	3690	262	1	3428	2	Y	-0-	24	0			-0-
02	14B2 EXT		4194	-0-	4194	7884	281	1	3913	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4685	-0-	4685	12569	275	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	16235	X	3666	-0-	-12569	-0-	238	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	197	1	2851	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

12	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	390	1	5411	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	6262	X	5436	-0-	-826	-0-	385	1	5029	2	Y	20	17	0			3
							22	9									
02	5348	X	4584	-0-	-764	-0-	305	1	4254	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	374	1	5984	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	324	1	4673	2	Y	22	20	0			4
							24	9									
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	399	1	5784	2	Y	30	21	0			13
							33	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

12	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	75	1	1048	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
01	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	81	1	1064	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	56	1	775	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	82	1	1181	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	Y	168	176	0			19
							185	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	250	1	3274	2	Y	149	149	0			19
							164	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	199	1	2780	2	Y	108	113	0			14
							119	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	226	1	3619	2	Y	106	110	0			10
							117	9									
04	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	171	1	2471	2	Y	95	89	0			16
							105	9									
05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	210	1	3037	2	Y	136	93	0			59
							150	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

12	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	127	1	1758	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	149	1	1947	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	2044	N	979	-0-	-1065	-0-	65	1	904	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1953	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2348	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	238	1	3302	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	182	1	2536	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3263	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	226	1	3277	2	Y	21	14	0			9
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	63	1	872	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	61	1	974	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	994	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	Y	9	6	0			4
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
01	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	160	1	2098	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
02	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	125	1	1736	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	135	1	2164	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	151	1	2173	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2179	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	112	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	105	1	1376	2	Y	25	22	0			3
							28	9									
02	1624	N	1476	-0-	-148	-0-	90	1	1254	2	Y	120	107	0			16
							132	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	118	122	0			12
							130	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	Y	105	99	0			18
							116	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	150	103	0			65
							165	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2803	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	29	26	0			4
							32	9									
02	2772	X	2306	-0-	-466	-0-	152	1	2115	2	Y	35	34	0			5
							39	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	179	1	2864	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2686	2	Y	31	29	0			5
							34	9									
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	185	1	2683	2	Y	44	30	0			19
							48	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	99	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	116	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	94	1	1317	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	2	Y	9	6	0			4
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	196	1	2726	2	Y	-0-					-0-
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	199	1	2597	2	Y	80	70	0			10
							88	9									
02	2716	N	2465	-0-	-251	-0-	154	1	2150	2	Y	146	137	0			19
							161	9									
03	3100	N	3101	-0-	1	1	173	1	2770	2	Y	144	149	0			14
							158	9									
04	2788	N	2787	-0-	-1	-0-	171	1	2474	2	Y	129	121	0			22
							142	9									
*05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	185	1	2682	2	Y	185	127	0			80
							204	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12459	-0-	-840	-0-	836	1	11601	2	Y	20	21	0		2
							22	9								
01	13020	X	11939	-0-	-1081	-0-	846	1	11072	2	Y	19	19	0		2
							21	9								
02	12068	X	10327	-0-	-1741	-0-	687	1	9574	2	Y	60	54	0		8
							66	9								
03	13361	X	12975	-0-	-386	-0-	758	1	12140	2	Y	70	71	0		7
							77	9								
04	12930	X	12193	-0-	-737	-0-	786	1	11338	2	Y	63	59	0		11
							69	9								
05	12462	X	12194	-0-	-268	-0-	781	1	11314	2	Y	90	62	0		39
							99	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-				-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	75	1	1043	2	Y	11	10	0		1
							12	9								
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	86	1	1373	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	Y	10	9	0		2
							11	9								
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	14	10	0		6
							15	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1624	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	100	1	1394	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130	1	1871	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1959	2	Y	23	16	0			10
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	326	1	4519	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
01	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	314	1	4108	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
02	4452	X	3810	-0-	-642	-0-	254	1	3544	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	285	1	4573	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	298	1	4294	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	293	1	4250	2	Y	14	10	0			6
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	710	-0-	-1832	-0-	48	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	2164	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
03	1085	X	670	-0-	-415	-0-	39	1	620	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	158	1	2273	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	189	1	2732	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	333	1	4627	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	347	1	4542	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	260	1	3631	2	Y	61	55	0			8
							67	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4272	2	Y	60	62	0			6
							66	9									
04	4800	X	4795	-0-	-5	-0-	307	1	4430	2	Y	53	50	0			9
							58	9									
05	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	300	1	4343	2	Y	77	53	0			33
							85	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	247	1	3431	2	Y	103	108	0			11
							113	9									
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	2	Y	81	82	0			10
							89	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2702	2	Y	-0-	10	0			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	215	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3339	-0-	-321	-0-	216	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	216	1	3135	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	269	1	3729	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	269	1	3514	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	3444	X	3119	-0-	-325	-0-	206	1	2867	2	Y	42	38	0			5
							46	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3781	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
04	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	241	1	3480	2	Y	37	35	0			6
							41	9									
05	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	248	1	3590	2	Y	53	36	0			23
							58	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	103	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	86	1	1194	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	93	1	1494	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	99	1	1426	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	99	1	1438	2	Y	23	16	0			10
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	10	1	141	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	194	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	184	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	23	16	0			10
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	139	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1620	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2118	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	134	1	1937	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1928	2	Y	16	11	0			7
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3130	-0-	-1303	-0-	210	1	2920	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	2842	-0-	-1591	-0-	202	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2128	-0-	-616	-0-	136	1	1902	2	Y	82	71	0			11
							90	9									
03	3131	X	2253	-0-	-878	-0-	127	1	2029	2	Y	88	90	0			9
							97	9									
04	3030	X	2294	-0-	-736	-0-	143	1	2064	2	Y	79	74	0			14
							87	9									
05	3131	X	2238	-0-	-893	-0-	137	1	1978	2	Y	112	77	0			49
							123	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	46	48	0			5
							51	9									
01	3782	X	2727	-0-	-1055	-0-	191	1	2496	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	3416	X	2642	-0-	-774	-0-	177	1	2465	2	Y	-0-	5	0			-0-
03	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	185	1	2962	2	Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	194	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	187	1	2711	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	366	1	5086	2	Y	42	44	0			5
							46	9									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	367	1	4805	2	Y	39	39	0			5
							43	9									
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	242	1	3372	2	Y	10	14	0			1
							11	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	338	1	5409	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	349	1	5037	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	348	1	5035	2	Y	7	5	0			3
							8	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5759	-0-	-1185	-0-	387	1	5372	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5174	-0-	-2111	-0-	367	1	4807	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	4101	-0-	-2479	-0-	272	1	3792	2	Y	34	30	0			4
							37	9									
03	7285	X	6771	-0-	-514	-0-	388	1	6208	2	Y	159	147	0			16
							175	9									
04	6450	X	5527	-0-	-923	-0-	348	1	5024	2	Y	141	133	0			24
							155	9									
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	367	1	5313	2	Y	203	139	0			88
							223	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2034	-0-	-2182	-0-	135	1	1870	2	Y	26	27	0			3
							29	9									
01	4216	X	2288	-0-	-1928	-0-	161	1	2101	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	68	1	950	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
03	4092	X	2121	-0-	-1971	-0-	123	1	1977	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
04	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	151	1	2183	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
05	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	95	1	1376	2	Y	23	16	0			10
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	116	121	0			13
							128	9									
01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	103	1	1342	2	Y	95	96	0			12
							105	9									
02	1568	N	1149	-0-	-419	-0-	75	1	1046	2	Y	25	34	0			3
							28	9									
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	83	1	1334	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	90	1	1300	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	76	1	1099	2	Y	32	22	0			14
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1107	-0-	-939	-0-	74	1	1023	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	177	1	2316	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	120	1	1675	2	Y	43	40	0			6
							47	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	39	36	0			7
							43	9									
*05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	178	1	2578	2	Y	54	37	0			24
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	450	1	6245	2	Y	47	49	0			5
							52	9									
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	447	1	5846	2	Y	44	43	0			6
							48	9									
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	436	1	6078	2	Y	20	23	0			3
							22	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	407	1	6519	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	427	1	6157	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	429	1	6218	2	Y	20	13	0			9
							22	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3253	-0-	153	153	217	1	3013	2	Y	21	23	0			2
							23	9									
01	2243	N	2090	-0-	-153	-0-	145	1	1901	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
02	2044	N	1927	-0-	-117	-0-	126	1	1761	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	245	1	3920	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	2310	X	2043	-0-	-267	-0-	130	1	1878	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	152	1	2204	2	Y	45	31	0			19
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	361	1	5009	2	Y	128	134	0			14
							141	9									
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	362	1	4734	2	Y	93	95	0			12
							102	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	296	1	4127	2	Y	13	23	0			2
							14	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	315	1	5040	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
04	5370	X	5044	-0-	-326	-0-	326	1	4706	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	327	1	4744	2	Y	16	11	0			7
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	225	1	3118	2	Y	43	45	0			5
							47	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	267	1	3492	2	Y	47	46	0			6
							52	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	193	1	2697	2	Y	45	45	0			6
							50	9									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	230	1	3690	2	Y	43	45	0			4
							47	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	244	1	3524	2	Y	40	37	0			7
							44	9									
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	232	1	3365	2	Y	55	38	0			24
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	143	-0-	-3298	-0-	9	1	123	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	3255	X	66	-0-	-3189	-0-	4	1	52	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	2660	X	72	-0-	-2588	-0-	4	1	60	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2945	X	36	-0-	-2909	-0-	2	1	26	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	6	0			4

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	179	1	2486	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	3162	X	1380	-0-	-1782	-0-	98	1	1279	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	3	3	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2666	X	5	-0-	-2661	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	0			1

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	93	98	0			10
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	2	96	9	Y	87	86	0			11
02	2800	N	7101	-0-	4301	4301	470	1	6557	2	Y	67	69	0			9
							74	9									
03	3100	N	8498	-0-	5398	9699	496	1	7948	2	Y	49	53	0			5
							54	9									
04	3000	N	7387	-0-	4387	14086	476	1	6865	2	Y	42	40	0			7
							46	9									
*05	21125	X	7039	-0-	-14086	-0-	450	1	6521	2	Y	62	42	0			27
							68	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	158	1	2196	2	Y	76	80	0			8
							84	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	166	1	2171	2	Y	71	70	0			9
							78	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	143	1	1993	2	Y	22	28	0			3
							24	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	150	1	2402	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	155	1	2240	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	25	17	0			11
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	156	1	2168	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
01	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	144	1	1886	2	Y	32	32	0			4
							35	9									
02	2324	N	1746	-0-	-578	-0-	113	1	1578	2	Y	50	47	0			7
							55	9									
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	129	1	2059	2	Y	56	57	0			6
							62	9									
04	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	120	1	1727	2	Y	50	47	0			9
							55	9									
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	117	1	1696	2	Y	71	49	0			31
							78	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	140	1	1942	2	Y	42	43	0			5
							46	9									
01	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	120	1	1572	2	Y	38	38	0			5
							42	9									
02	1792	N	1556	-0-	-236	-0-	103	1	1435	2	Y	16	19	0			2
							18	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	1987	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	129	1	1861	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1835	2	Y	16	11	0			7
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	273	1	3790	2	Y	149	156	0			16
							164	9									
01	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	273	1	3566	2	Y	139	137	0			18
							153	9									
02	3864	X	3378	-0-	-486	-0-	223	1	3110	2	Y	41	54	0			5
							45	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	235	1	3767	2	Y	37	38	0			4
							41	9									
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	239	1	3448	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
05	4030	X	3656	-0-	-374	-0-	233	1	3372	2	Y	46	32	0			20
							51	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	285	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	283	1	3699	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3318	-0-	-546	-0-	222	1	3095	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	253	1	4046	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	265	1	3820	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	265	1	3834	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	286	1	3967	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	278	1	3642	2	Y	39	35	0			5
							43	9									
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	365	1	5094	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
04	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	252	1	3634	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
05	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	235	1	3408	2	Y	45	31	0			19
							50	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	478	1	6634	2	Y	62	65	0			7
							68	9									
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	481	1	6286	2	Y	57	57	0			7
							63	9									
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	505	1	7042	2	Y	21	25	0			3
							23	9									
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	431	1	6897	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	451	1	6515	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
05	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	454	1	6581	2	Y	13	9	0			6
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	270	1	3754	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	255	1	3336	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	3836	X	3149	-0-	-687	-0-	209	1	2920	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
03	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	233	1	3727	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	240	1	3467	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
05	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	229	1	3321	2	Y	28	19	0			12
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7535	-0-	-556	-0-	499	1	6925	2	Y	101	106	0			11
							111	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	510	1	6668	2	Y	95	94	0			12
							105	9									
02	6888	X	6537	-0-	-351	-0-	432	1	6028	2	Y	70	73	0			9
							77	9									
03	7626	X	7042	-0-	-584	-0-	409	1	6559	2	Y	67	69	0			7
							74	9									
04	6600	X	6512	-0-	-88	-0-	418	1	6029	2	Y	59	56	0			10
							65	9									
*05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6798	2	Y	85	58	0			37
							94	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	173	1	2404	2	Y	56	59	0			6
							62	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	171	1	2237	2	Y	53	52	0			7
							58	9									
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	124	1	1734	2	Y	225	203	0			29
							248	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	149	1	2393	2	Y	237	243	0			23
							261	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2083	2	Y	213	199	0			37
							234	9									
05	2325	N	1664	-0-	-661	-0-	86	1	1246	2	Y	302	208	0			131
							332	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
01	1581	X	1454	-0-	-127	-0-	102	1	1334	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	1736	X	1729	-0-	-7	-0-	111	1	1543	2	Y	68	61	0			9
							75	9									
03	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	84	1	1353	2	Y	89	89	0			9
							98	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	80	75	0			14
							88	9									
05	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	79	1	1146	2	Y	113	78	0			49
							124	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	70	1	909	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	Y	28	25	0			4
							31	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	29	27	0			5
							32	9									
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	Y	42	29	0			18
							46	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5174	-0-	-530	-0-	341	1	4733	2	Y	91	95	0			10
							100	9									
01	5704	X	4579	-0-	-1125	-0-	319	1	4166	2	Y	85	84	0			11
							94	9									
02	5068	X	3991	-0-	-1077	-0-	253	1	3534	2	Y	185	172	0			24
							204	9									
03	5611	X	4754	-0-	-857	-0-	263	1	4217	2	Y	249	249	0			24
							274	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	286	1	4128	2	Y	223	209	0			38
							245	9									
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	280	1	4058	2	Y	319	219	0			138
							351	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	719	-0-	-149	-0-	48	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	46	1	646	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	41	1	658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	45	1	649	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	88	2	Y	21	23	0	2
							23	9							
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	3	1	39	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	92	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	9	6	0	4
							10	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	374	1	5195	2	Y	80	84	0	9
							88	9							
01	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	372	1	4869	2	Y	75	74	0	10
							83	9							
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	590	1	8233	2	Y	40	45	0	5
							44	9							
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	297	1	4761	2	Y	28	30	0	3
							31	9							
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	295	1	4253	2	Y	24	23	0	4
							26	9							
05	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	296	1	4284	2	Y	35	24	0	15
							39	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	275	1	3818	2	Y	34	35	0	4
							37	9							
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	274	1	3586	2	Y	31	31	0	4
							34	9							
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	344	1	4797	2	Y	29	29	0	4
							32	9							
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3573	2	Y	28	29	0	3
							31	9							
04	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	254	1	3667	2	Y	25	24	0	4
							28	9							
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	244	1	3532	2	Y	37	25	0	16
							41	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	239	1	3322	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	236	1	3091	2	Y	-0-			-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	222	1	3095	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	200	1	3200	2	Y	-0-			-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	209	1	3017	2	Y	-0-			-0-
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	3087	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	114	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1377	-0-	-247	-0-	92	1	1277	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1850	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	580	1	8046	2	Y	125	131	0			14
							138	9									
01	8711	X	7921	-0-	-790	-0-	556	1	7268	2	Y	88	91	0			11
							97	9									
02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	605	1	8431	2	Y	6	16	0			1
							7	9									
03	8773	X	8613	-0-	-160	-0-	506	1	8100	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	8400	X	7794	-0-	-606	-0-	505	1	7283	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	497	1	7195	2	Y	7	5	0			3
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	394	1	5464	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5338	-0-	-583	-0-	379	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	5516	X	4704	-0-	-812	-0-	309	1	4310	2	Y	77	67	0			10
							85	9									
03	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	326	1	5224	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	321	1	4627	2	Y	95	89	0			16
							105	9									
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	324	1	4695	2	Y	136	93	0			59
							150	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4531	-0-	-925	-0-	304	1	4227	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	317	1	4149	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	4704	X	3764	-0-	-940	-0-	252	1	3508	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	277	1	4439	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	274	1	3959	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	281	1	4078	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	611	1	8480	2	Y	156	163	0			17
							172	9									
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	619	1	8098	2	Y	145	143	0			19
							160	9									
02	8568	X	7302	-0-	-1266	-0-	477	1	6651	2	Y	158	156	0			21
							174	9									
03	9486	X	9369	-0-	-117	-0-	540	1	8643	2	Y	169	173	0			17
							186	9									
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	555	1	8005	2	Y	151	142	0			26
							166	9									
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	546	1	7915	2	Y	215	148	0			93
							237	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	3700	-0-	-3709	-0-	247	1	3431	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
01	7719	X	5357	-0-	-2362	-0-	378	1	4942	2	Y	34	32	0			4
							37	9									
02	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	896	1	12498	2	Y	89	81	0			12
							98	9									
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	478	1	7650	2	Y	87	90	0			9
							96	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	576	1	8310	2	Y	77	73	0			13
							85	9									
*05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	568	1	8228	2	Y	112	77	0			48
							123	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	154	1	2140	2	Y	149	156	0			16
							164	9									
01	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	147	1	1921	2	Y	139	137	0			18
							153	9									
02	2324	X	1746	-0-	-578	-0-	114	1	1591	2	Y	37	50	0			5
							41	9									
03	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	121	1	1936	2	Y	9	13	0			1
							10	9									
04	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	116	1	1668	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	15	1	215	2	Y	17	12	0			7
							19	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	258	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	257	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	231	1	3215	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	222	1	3551	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	236	1	3404	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	235	1	3409	2	Y	46	32	0			20
							51	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2416	-0-	-1521	-0-	162	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	291	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2402	-0-	-1126	-0-	158	1	2204	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	241	1	3868	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	247	1	3568	2	Y	59	55	0			10
							65	9									
05	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	244	1	3534	2	Y	83	57	0			36
							91	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	952	1	13220	2	Y	48	51	0			5
							53	9									
01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	946	1	12378	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
02	11900	X	11352	-0-	-548	-0-	760	1	10589	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	822	1	13169	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	848	1	12242	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	846	1	12263	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10179	-0-	-175	-0-	675	1	9370	2	Y	122	128	0			13
							134	9									
01	10075	X	9842	-0-	-233	-0-	691	1	9039	2	Y	102	102	0			13
							112	9									
02	9156	X	6987	-0-	-2169	-0-	464	1	6469	2	Y	49	56	0			6
							54	9									
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	620	1	9924	2	Y	49	50	0			5
							54	9									
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	718	1	10359	2	Y	44	41	0			8
							48	9									
05	10168	X	9935	-0-	-233	-0-	637	1	9230	2	Y	62	43	0			27
							68	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

12	36580	X	29445	-0-	-7135	-0-	1977	1	27451	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
01	33759	X	25799	-0-	-7960	-0-	1828	1	23910	2	Y	55	50	0			7
							61	9									
02	29960	X	19918	-0-	-10042	-0-	1323	1	18444	2	Y	137	126	0			18
							151	9									
03	33170	X	25009	-0-	-8161	-0-	1461	1	23401	2	Y	134	139	0			13
							147	9									
04	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	1439	1	20761	2	Y	121	113	0			21
							133	9									
05	21917	X	21577	-0-	-340	-0-	1381	1	20007	2	Y	172	118	0			75
							189	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

12	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	650	1	4797	3	Y	127	161	1			112
							140	9									
01	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	751	1	4632	2	Y	178	171	1			119
							196	9									
02	5432	X	4881	-0-	-551	-0-	722	1	4016	2	Y	130					249
							143	9									
03	5921	X	5582	-0-	-339	-0-	806	1	4600	2	Y	160	185	1			224
							176	9									
04	5730	X	5305	-0-	-425	-0-	775	1	4342	2	Y	171	183	1			212
							188	9									
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	696	1	4807	2	Y	137	184	1			165
							151	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	442	X	180	-0-	-262	-0-	15	1	162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	160	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	19033	-0-	16233	16233	1678	1	16089	2	Y	1151	1001	0			150
							1266	9									
03	3100	N	31435	-0-	28335	44568	2445	1	26969	2	Y	1837	1807	0			180
							2021	9									
04	50406	X	5838	-0-	-44568	-0-	517	1	4516	2	Y	732	786	0			126
							805	9									
05	21080	X	1264	-0-	-19816	-0-	132	1	1114	2	Y	16	135	0			7
							18	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

12	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1279	1	11070	2	Y	279	292	0			31
							307	9									
01	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	1421	1	11980	2	Y	259	257	0			33
							285	9									
02	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1107	1	10611	2	Y	153	166	0			20
							168	9									
03	12586	X	10696	-0-	-1890	-0-	886	1	9768	2	Y	38	54	0			4
							42	9									
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1037	1	9060	2	Y	33	31	0			6
							36	9									
*05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1089	1	9181	2	Y	48	33	0			21
							53	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

12	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	216	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	249	1	2098	2	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	197	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	154	1	1703	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	187	1	1631	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
*05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	500	1	4215	2	Y	19	13	0			8
							21	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 290638 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 9492 - 9978

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 290741 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

12	217	N	199	-0-	-18	-0-	16 29	1 9	154	3	Y	26	27	1			22
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	19 34	1 9	163	2	Y	31	26	1			27
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	18 32	1 9	141	2	Y	29	32	1			24
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22 34	1 9	176	2	Y	31	22	1			33
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17 33	1 9	150	2	Y	30	31	1			32
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	159	2	Y	30	29	1			33

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		318	-0-	318	1798	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	2001	N	203	-0-	-1798	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	161	-0-	-511	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

12	868	N	428	-0-	-440	-0-	34	1	316	3	Y	71	101	1			92
							78	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	84	-0-	-350	-0-	9	1	69	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	42	22	1			23
							46	9									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	Y	61	39	1			45
							67	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	Y	27	27	1			26
							30	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	765	2	Y	31	26	1			31
							34	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	91	1	720	2	Y	29	32	1			28
							32	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	736	2	Y	31	22	1			37
							34	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	705	2	Y	30	29	1			37
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	26	27	1			20
							29	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	31	26	1			25
							34	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	28	32	1			21
							31	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	31	22	1			30
							34	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	30	31	1			29
							33	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	31	29	1			31
							34	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2238	3	Y	76	55	1			117
							84	9									
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2732	2	Y	85	83	1			119
							94	9									
02	2436	X	2303	-0-	-133	-0-	127	1	2087	2	Y	81	98	1			102
							89	9									
03	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	142	1	2074	2	Y	71	53	1			120
							78	9									
04	2880	X	1932	-0-	-948	-0-	100	1	1759	2	Y	66	65	1			121
							73	9									
05	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	112	1	1719	2	Y	56	77	1			100
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	185	1	1707	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1792	2	Y	18	16	1			16
							20	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1385	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1551	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
04	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	151	1	1328	2	Y	30	29	1			31
							33	9									
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	235	1	1960	2	Y	30	29	1			32
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	220 156	1 9	3920	3	Y	142	103	1			223
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	217 176	1 9	3844	2	Y	160	156	1			227
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	191 232	1 9	3140	2	Y	211	213	1			225
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	259 235	1 9	3790	2	Y	214	133	1			306
04	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	208 219	1 9	3683	2	Y	199	175	1			330
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	308 183	1 9	4719	2	Y	166	215	1			281

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	316 31	1 9	2904	3	Y	28	27	1			28
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	344 34	1 9	2969	2	Y	31	27	1			32
02	3052	X	2868	-0-	-184	-0-	319 32	1 9	2517	2	Y	29	32	1			29
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	357 34	1 9	2878	2	Y	31	22	1			38
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	317 33	1 9	2781	2	Y	30	31	1			37
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	337 33	1 9	2812	2	Y	30	29	1			38

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	135 143	1 9	1246	3	Y	130	117	1			104
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	204 166	1 9	1765	2	Y	151	124	1			131
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	154 95	1 9	1211	2	Y	86	123	1			94
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136 101	1 9	1093	2	Y	92	73	1			113
04	1680	N	821	-0-	-859	-0-	74 97	1 9	650	2	Y	88	98	1			103
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	175 100	1 9	1456	2	Y	91	91	1			103

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	302 139	1 9	2777	3	Y	126	123	1			115
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	347 168	1 9	2997	2	Y	153	128	1			140
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	339 162	1 9	2674	2	Y	147	159	1			128
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	362 169	1 9	2914	2	Y	154	107	1			175
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	323 172	1 9	2838	2	Y	156	157	1			174
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	350 164	1 9	2915	2	Y	149	148	1			175

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	353 28	1 9	3245	3	Y	25	25	1			19
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	411 34	1 9	3549	2	Y	31	26	1			24
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	394 33	1 9	3103	2	Y	30	32	1			22
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	436 34	1 9	3507	2	Y	31	21	1			32
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	473 35	1 9	4157	2	Y	32	31	1			33
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	469 33	1 9	3907	2	Y	30	30	1			33

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	300	1	2767	3	Y	26	25	1			19
							29	9									
01	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	316	1	2730	2	Y	31	26	1			24
							34	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	333	1	2620	2	Y	29	32	1			21
							32	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	388	1	3123	2	Y	31	21	1			31
							34	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	340	1	2983	2	Y	31	32	1			30
							34	9									
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	350	1	2918	2	Y	30	30	1			30
							33	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	217	1	2001	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	231	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	251	1	2025	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	234	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	250	1	2082	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	819	3	Y	26	24	1			22
							29	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	793	2	Y	31	25	1			28
							34	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	85	1	667	2	Y	29	32	1			25
							32	9									
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	81	1	650	2	Y	28	21	1			32
							31	9									
04	900	N	547	-0-	-353	-0-	53	1	465	2	Y	26	28	1			30
							29	9									
05	868	N	648	-0-	-220	-0-	66	1	553	2	Y	26	26	1			30
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	832	2	Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	20	10	1			10
							22	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	36	14	1			32
							40	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	33	23	1			42
							36	9									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	28	31	1			39
							31	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

12	1302	X	843	-0-	-459	-0-	45	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	717	-0-	-244	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	779	-0-	-213	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		754	-0-	754	754	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		475	-0-	475	1229	29	1	446	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1090	-0-	1090	1090	112	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2944	-0-	2944	4034	312	1	2632	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	160	1	1386	2	Y	44	46	0			5
							48	9									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	183	1	1544	2	Y	16	19	0			2
							18	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1448	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	123	1	1352	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	145	1	1265	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	152	1	1281	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1132	-0-	1132	1132	107	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		998	-0-	998	2130	83	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	2295	N	165	-0-	-2130	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	201	-0-	-729	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	90	94	0			10
							99	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	166	1	1400	2	Y	29	35	0			4
							32	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
04	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	120	1	1052	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	124	1	1049	2	Y	21	15	0			9
							23	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

12	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	121	1	1044	2	Y	136	142	0			15
							150	9									
01	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	124	1	1049	2	Y	126	125	0			16
							139	9									
02	1288	X	1018	-0-	-270	-0-	86	1	825	2	Y	97	100	0			13
							107	9									
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-	73	1	800	2	Y	58	65	0			6
							64	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	Y	39	38	0			7
							43	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	Y	55	38	0			24
							61	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4228	-0-	4228	8524	349 1 30 9		3849	2	Y	27	24	0			3
04	14B2	EXT	4505	-0-	4505	13029	460 1 25 9		4020	2	Y	23	22	0			4
05	14B2	EXT	4351	-0-	4351	17380	457 1 37 9		3857	2	Y	34	23	0			15

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	175 1 48 9		1516	2	Y	44	46	0			5
01	1581	N	719	-0-	-862	-0-	57 1 180 9		482	2	Y	164	148	0			21
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	165 1 162 9		1582	2	Y	147	149	0			19
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	142 1 161 9		1566	2	Y	146	151	0			14
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156 1 145 9		1361	2	Y	132	123	0			23
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	165 1 205 9		1389	2	Y	186	128	0			81

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	342	1	2963	2	Y	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	394	1	3321	2	Y	53	46	0			7
							58	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	338	1	3241	2	Y	44	45	0			6
							48	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	275	1	3028	2	Y	43	45	0			4
							47	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	323	1	2820	2	Y	40	37	0			7
							44	9									
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	322	1	2711	2	Y	55	38	0			24
							61	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	490	1	4243	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	1421	-0-	-2237	-0-	151	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3063	-0-	-241	-0-	289	1	2774	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	227	1	2503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	4383	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	668	1	5630	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1822	-0-	-1433	-0-	180	1	1559	2	Y	75	79	0			8
							83	9									
01	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	293	1	2469	2	Y	71	70	0			9
							78	9									
02	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	206	1	1976	2	Y	38	42	0			5
							42	9									
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	212	1	2339	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	258	1	2175	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	483	1	4180	2	Y	325	340	0			36
							358	9									
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	556	1	4691	2	Y	109	131	0			14
							120	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	448	1	4292	2	Y	61	67	0			8
							67	9									
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	372	1	4105	2	Y	60	62	0			6
							66	9									
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	436	1	3807	2	Y	54	51	0			9
							59	9									
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	443	1	3735	2	Y	77	53	0			33
							85	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	324	1	2806	2	Y	180	189	0			20
							198	9									
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	384	1	3238	2	Y	126	130	0			16
							139	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	315	1	3024	2	Y	93	97	0			12
							102	9									
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	287	1	3170	2	Y	92	95	0			9
							101	9									
04	3630	X	3036	-0-	-594	-0-	303	1	2643	2	Y	82	77	0			14
							90	9									
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	360	1	3035	2	Y	117	80	0			51
							129	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	30	1	266	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	34	1	289	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	207	1	1795	2	Y	76	80	0			8
							84	9									
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2417	2	Y	14	20	0			2
							15	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2460	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
03	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	191	1	2109	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	234	1	2043	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	266	1	2239	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	253	1	2194	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	318	1	2683	2	Y	85	75	0			11
							94	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	252	1	2414	2	Y	74	75	0			10
							81	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	199	1	2199	2	Y	72	75	0			7
							79	9									
04	2730	X	2185	-0-	-545	-0-	217	1	1896	2	Y	65	61	0			11
							72	9									
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	241	1	2035	2	Y	93	64	0			40
							102	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2744	-0-	-883	-0-	281	1	2431	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	314	1	2647	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	246	1	2358	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	213	1	2350	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	249	1	2174	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	257	1	2163	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	241	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3467	-0-	367	367	368	1	3099	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	129	2	Y	44	46	0			5
							48	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	41	41	0			5
							45	9									
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	10	1	142	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	4	3	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	217	227	0			24
							239	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	202	200	0			26
							222	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	54	73	0			7
							59	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	14	20	0			1
							15	9									
04	510	N	287	-0-	-223	-0-	18	1	255	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	237	2	Y	18	12	0			8
							20	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

12	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	369 21	1 9	3190	2	Y	19	20	0			2
01	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	431 20	1 9	3638	2	Y	18	18	0			2
02	3808	X	3341	-0-	-467	-0-	315 9	1 9	3017	2	Y	8	9	0			1
03	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	273	1	3012	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	327	1	2860	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	347	1	2926	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

12	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	646	1	5587	2	Y	326	341	0			36
							359	9									
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	712	1	6006	2	Y	304	301	0			39
							334	9									
02	6132	X	5552	-0-	-580	-0-	506	1	4855	2	Y	174	190	0			23
							191	9									
03	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	462	1	5095	2	Y	-0-	23	0			-0-
04	6030	X	4905	-0-	-1125	-0-	504	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	4869	-0-	-1362	-0-	516	1	4353	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	126	1	1211	2	Y	60	52	0			8
							66	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	126	122	0			12
							139	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	198	1	1733	2	Y	115	107	0			20
							127	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	231	1	1944	2	Y	162	112	0			70
							178	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8138	-0-	-294	-0-	820 219	1 9	7099	2	Y	199	208	0			22
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	943 165	1 9	7955	2	Y	150	153	0			19
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	732 120	1 9	7022	2	Y	109	114	0			14
03	8432	X	7073	-0-	-1359	-0-	578 120	1 9	6375	2	Y	109	112	0			11
04	7830	X	7177	-0-	-653	-0-	726 107	1 9	6344	2	Y	97	91	0			17
05	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	756 152	1 9	6375	2	Y	138	95	0			60

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	61	1	534	2	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	547	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	200	7	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	14B2	EXT	91	-0-	91	291	8	1	68	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
05	14B2	EXT	83	-0-	83	374	6	1	54	2	Y	21	14	0			9
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	524	1	4533	2	Y	76	80	0			8
							84	9									
01	5580	X	4804	-0-	-776	-0-	450	1	3796	2	Y	507	450	0			65
							558	9									
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	518	1	4966	2	Y	421	431	0			55
							463	9									
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	479	1	5286	2	Y	416	430	0			41
							458	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	603	1	5269	2	Y	373	350	0			64
							410	9									
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	615	1	5187	2	Y	532	365	0			231
							585	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4154	-0-	-651	-0-	400	1	3461	2	Y	266	279	0			29
							293	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	590	1	4974	2	Y	249	246	0			32
							274	9									
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	520	1	4983	2	Y	238	239	0			31
							262	9									
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	459	1	5062	2	Y	412	403	0			40
							453	9									
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	545	1	4763	2	Y	371	347	0			64
							408	9									
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	517	1	4360	2	Y	527	362	0			229
							580	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	19921	-0-	-3763	-0-	2024	1	17514	2	Y	348	365	0			38
							383	9									
01	23684	X	23655	-0-	-29	-0-	2459	1	20731	2	Y	423	407	0			54
							465	9									
02	21392	X	7544	-0-	-13848	-0-	678	1	6499	2	Y	334	344	0			44
							367	9									
03	23684	X	19232	-0-	-4452	-0-	1569	1	17302	2	Y	328	340	0			32
							361	9									
04	22890	X	9233	-0-	-13657	-0-	915	1	7993	2	Y	295	276	0			51
							325	9									
05	23653	X	-0-	-0-	-23653	-0-					Y	420	289	0			182

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	79	1	680	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	84	1	706	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	679	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	56	1	613	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	Y	23	20	0			4
							25	9									
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	72	1	604	2	Y	32	22	0			14
							35	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	432	1	3738	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	499	1	4205	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3861	-0-	-451	-0-	364	1	3485	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	4681	X	3921	-0-	-760	-0-	324	1	3577	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
04	4320	X	3647	-0-	-673	-0-	373	1	3256	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
05	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	401	1	3385	2	Y	22	15	0			10
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	672	1	5812	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
01	7781	X	5341	-0-	-2440	-0-	564	1	4754	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
02	7028	X	5566	-0-	-1462	-0-	524	1	5025	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
03	5928	X	5810	-0-	-118	-0-	473	1	5215	2	Y	111	102	0			11
							122	9									
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	388	1	3392	2	Y	162	145	0			28
							178	9									
*05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	506	1	4265	2	Y	230	158	0			100
							253	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	992	1	8581	2	Y	316	331	0			35
							348	9									
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1134	1	9562	2	Y	295	292	0			38
							325	9									
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	876	1	8396	2	Y	163	180	0			21
							179	9									
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	801	1	8833	2	Y	92	104	0			9
							101	9									
04	10260	X	8967	-0-	-1293	-0-	912	1	7965	2	Y	82	77	0			14
							90	9									
05	10602	X	8998	-0-	-1604	-0-	940	1	7928	2	Y	118	81	0			51
							130	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

12	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1072	1	9276	2	Y	488	511	0			54
							537	9									
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1230	1	10373	2	Y	446	443	0			57
							491	9									
02	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	974	1	9337	2	Y	338	351	0			44
							372	9									
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	794	1	8754	2	Y	335	346	0			33
							369	9									
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	915	1	7991	2	Y	300	281	0			52
							330	9									
05	9517	X	9370	-0-	-147	-0-	944	1	7956	2	Y	427	294	0			185
							470	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

12	930	N	568	-0-	-362	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	94	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	752	2	Y	19	13	0			8
							21	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

12	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	245	1	2123	2	Y	252	264	0			28
							277	9									
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	307	1	2591	2	Y	234	232	0			30
							257	9									
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	237	1	2276	2	Y	123	137	0			16
							135	9									
03	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	194	1	2139	2	Y	58	68	0			6
							64	9									
04	3060	X	2265	-0-	-795	-0-	227	1	1982	2	Y	51	48	0			9
							56	9									
05	3162	X	2060	-0-	-1102	-0-	210	1	1769	2	Y	74	51	0			32
							81	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	98	1	824	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	765	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	755	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	726	2	Y	16	11	0			7
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	6095	-0-	-5468	-0-	628	1	5436	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
01	11563	X	7032	-0-	-4531	-0-	742	1	6260	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
02	8316	X	8034	-0-	-282	-0-	752	1	7213	2	Y	63	58	0			8
							69	9									
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	707	1	7796	2	Y	187	177	0			18
							206	9									
04	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	747	1	6526	2	Y	168	157	0			29
							185	9									
05	8897	X	5592	-0-	-3305	-0-	565	1	4764	2	Y	239	164	0			104
							263	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	119	1	1028	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
01	1023	N	861	-0-	-162	-0-	90	1	757	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	133	1	1278	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	79	1	869	2	Y	50	47	0			5
							55	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1022	2	Y	44	41	0			8
							48	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	113	1	957	2	Y	62	43	0			27
							68	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	Y	326	341	0			36
							359	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	653	2	Y	303	300	0			39
							333	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	Y	199	212	0			26
							219	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	52	73	0			5
							57	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	Y	46	43	0			8
							51	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	66	45	0			29
							73	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

12	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	104	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	121	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	13	1	120	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	113	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	109	2	Y	12	8	0			5
							13	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	198	3	Y	2	1	1			1
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	185	2	Y	3	2	1			2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	156	2	Y	1	2	1			1
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	20 1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	18 1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	19 1	161	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	19	1	173	3	Y	14	20	1			18
							15	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	12	15	1			15
							13	9									
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	26	1	204	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	31	19	1			29
							34	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	Y	31	29	1			31
							34	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	25	1	204	2	Y	30	29	1			32
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

12	7502	X	7192	-0-	-310	-0-	376	1	6702	3	Y	104	74	1			157
							114	9									
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	406	1	7213	2	Y	117	113	1			161
							129	9									
02	6776	X	6342	-0-	-434	-0-	362	1	5939	2	Y	37	97	1			101
							41	9									
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	461	1	6742	2	Y	36	42	1			95
							40	9									
04	7500	X	6317	-0-	-1183	-0-	336	1	5946	2	Y	32	45	1			82
							35	9									
05	7750	X	5933	-0-	-1817	-0-	362	1	5541	2	Y	27	48	1			61
							30	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	944	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	49	1	864	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	19	1	311	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	900	N	279	-0-	-621	-0-	15	1	264	2	Y	-0-	1	1			3
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5561	-0-	-918	-0-	288	1	5149	3	Y	113	82	1			173
							124	9									
01	6479	X	5390	-0-	-1089	-0-	280	1	4969	2	Y	128	124	1			177
							141	9									
02	5684	X	4207	-0-	-1477	-0-	234	1	3851	2	Y	111	141	1			147
							122	9									
03	6293	X	4983	-0-	-1310	-0-	312	1	4553	2	Y	107	78	1			176
							118	9									
04	5370	X	5193	-0-	-177	-0-	272	1	4811	2	Y	100	97	1			179
							110	9									
*05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	352	1	5390	2	Y	83	114	1			148
							91	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	3	Y	28	21	1			46
							31	9									
01	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	123	1	2186	2	Y	32	31	1			47
							35	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	151	1	2486	2	Y	70	56	1			61
							77	9									
03	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	136	1	1982	2	Y	71	40	1			92
							78	9									
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	Y	66	55	1			103
							73	9									
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	55	68	1			90
							61	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2567	-0-	-347	-0-	136	1	2431	3	Y	-0-					-0-
01	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	124	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2632 X	1827	-0-	-805	-0-	102	1	1678	2	Y	43	21	1			22
						47	9									
03	2852 X	2176	-0-	-676	-0-	137	1	1999	2	Y	36	18	1			40
						40	9									
04	2220 N	1848	-0-	-372	-0-	97	1	1715	2	Y	33	26	1			47
						36	9									
05	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	118	1	1801	2	Y	28	33	1			42
						31	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	10715	-0-	-1096	-0-	566	1	10107	3	Y	38	27	1			50
							42	9									
01	11873	X	10397	-0-	-1476	-0-	552	1	9798	2	Y	43	42	1			51
							47	9									
02	10724	X	8659	-0-	-2065	-0-	488	1	8019	2	Y	138	96	1			93
							152	9									
03	11873	X	10765	-0-	-1108	-0-	680	1	9929	2	Y	142	74	1			161
							156	9									
04	10710	X	10388	-0-	-322	-0-	549	1	9695	2	Y	131	105	1			187
							144	9									
05	10726	X	10361	-0-	-365	-0-	628	1	9611	2	Y	111	133	1			165
							122	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

12	0	W	13599	-0-	13599	1346495	694	1	12395	3	Y	464	335	1			713
							510	9									
01	0	W	13365	-0-	13365	1359860	682	1	12108	2	Y	523	509	1			727
							575	9									
02	0	W	10866	-0-	10866	1370726	608	1	9993	2	Y	241	474	1			494
							265	9									
03	0	W	12716	-0-	12716	1383442	800	1	11682	2	Y	213	217	1			490
							234	9									
04	0	W	11578	-0-	11578	1395020	608	1	10751	2	Y	199	242	1			447
							219	9									
05	0	W	12382	-0-	12382	1407402	748	1	11451	2	Y	166	268	1			345
							183	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

12	3100	N	3279	-0-	179	632	129	1	3107	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
01	3573	X	2941	-0-	-632	-0-	117	1	2783	2	Y	37	34	1			18
							41	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	99	1	2235	2	Y	36	34	1			20
							40	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	112	1	2323	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	2	Y	54	47	1			22
							59	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

12	6603	X	6183	-0-	-420	-0-	247	1	5919	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
01	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	249	1	5950	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
02	5796	X	5591	-0-	-205	-0-	238	1	5338	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	6417	X	6297	-0-	-120	-0-	278	1	6006	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	6210	X	6059	-0-	-151	-0-	278	1	5768	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	254	1	5799	2	Y	21	18	1			9
							23	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	Y	34	30	1			20
							37	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	76	1	1826	2	Y	36	40	1			16
							40	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1695	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	Y	32	30	1			21
							35	9									
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	80	1	1656	2	Y	31	30	1			22
							34	9									
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	75	1	1716	2	Y	31	30	1			23
							34	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	234	1	5624	2	Y	46	49	1			18
							51	9									
01	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	229	1	5465	2	Y	44	40	1			22
							48	9									
02	5264	X	4559	-0-	-705	-0-	192	1	4322	2	Y	41	40	1			23
							45	9									
03	5921	X	4916	-0-	-1005	-0-	216	1	4657	2	Y	39	40	1			22
							43	9									
04	5730	X	4952	-0-	-778	-0-	226	1	4689	2	Y	34	38	1			18
							37	9									
05	5921	X	4856	-0-	-1065	-0-	201	1	4586	2	Y	63	55	1			26
							69	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	51	45	1			30
							56	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	55	60	1			25
							61	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	49	46	1			28
							54	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	48	45	1			31
							53	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	47	45	1			33
							52	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	46	45	1			34
							51	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

12	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	42	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	914	-0-	-295	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	237	1	5692	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	237	1	5660	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	257	1	5551	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	256	1	5307	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	224	1	5110	2	Y	27	24	1			11
							30	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	Y	73	78	1			29
							80	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	83	1	1980	2	Y	68	63	1			34
							75	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	80	1	1799	2	Y	66	63	1			37
							73	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	94	1	2031	2	Y	60	63	1			34
							66	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	56	61	1			29
							62	9									
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	85	1	1936	2	Y	101	88	1			42
							111	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	376	1	9018	2	Y	126	136	1			49
							139	9									
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	376	1	8984	2	Y	121	110	1			60
							133	9									
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	318	1	7136	2	Y	113	109	1			64
							124	9									
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	418	1	9019	2	Y	105	109	1			60
							116	9									
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	414	1	8569	2	Y	95	105	1			50
							105	9									
05	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	324	1	7399	2	Y	175	152	1			73
							193	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	116	1	2778	2	Y	-0-					-0-
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	113	1	2710	2	Y	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	129	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	-0-					-0-
*05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1984	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	126	113	1			74
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	140	151	1			63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	115	1			71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	114	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	114	1			84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	114	1			86

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

12	14725	X	10930	-0-	-3795	-0-	437	1	10475	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	14725	X	11600	-0-	-3125	-0-	466	1	11117	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
02	13300	X	10191	-0-	-3109	-0-	434	1	9740	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	12927	X	11155	-0-	-1772	-0-	494	1	10647	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	516	1	10693	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	619	1	14138	2	Y	22	19	1			9
							24	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	70	1	1683	2	Y	19	17	1			11
								21	9									
01	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	53	1	1270	2	Y	20	22	1			9
								22	9									
02	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	18	17	1			10
								20	9									
03	1767	N	1322	-0-		-445	-0-	58	1	1243	2	Y	19	17	1			12
								21	9									
04	1290	N	1130	-0-		-160	-0-	51	1	1060	2	Y	17	17	1			12
								19	9									
05	1302	N	1278	-0-		-24	-0-	53	1	1205	2	Y	18	17	1			13
								20	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5897	-0-		-892	-0-	235	1	5629	2	Y	30	32	1			12
								33	9									
01	6541	X	6199	-0-		-342	-0-	248	1	5920	2	Y	28	26	1			14
								31	9									
02	5908	X	5830	-0-		-78	-0-	247	1	5554	2	Y	26	25	1			15
								29	9									
03	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	292	1	6300	2	Y	24	25	1			14
								26	9									
04	6330	X	6270	-0-		-60	-0-	288	1	5958	2	Y	22	24	1			12
								24	9									
05	6448	X	5980	-0-		-468	-0-	249	1	5687	2	Y	40	35	1			17
								44	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9459 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		26617	-0-		26617	26617	1116	1	25501	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	348	-0-		-1326	-0-	13	1	317	2	Y	16	17	1			6
								18	9									
01	1457	X	315	-0-		-1142	-0-	12	1	286	2	Y	15	14	1			7
								17	9									
02	1092	X	377	-0-		-715	-0-	15	1	345	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
03	1116	X	237	-0-		-879	-0-	10	1	213	2	Y	13	14	1			7
								14	9									
04	300	N	134	-0-		-166	-0-	6	1	115	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
05	403	N	233	-0-		-170	-0-	9	1	200	2	Y	22	19	1			9
								24	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	450	X	405	-0-	-45	-0-	18	1	373	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
*05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	26	22	1			11
							29	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

12	32550	X	29805	-0-	-2745	-0-	1183	1	28388	2	Y	213	190	1			125
							234	9									
01	32550	X	29409	-0-	-3141	-0-	1172	1	27981	2	Y	233	253	1			105
							256	9									
02	28084	X	26364	-0-	-1720	-0-	1114	1	25023	2	Y	206	192	1			119
							227	9									
03	31093	X	27669	-0-	-3424	-0-	1216	1	26229	2	Y	204	191	1			132
							224	9									
04	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	1185	1	24536	2	Y	200	191	1			141
							220	9									
05	25544	X	21846	-0-	-3698	-0-	907	1	20726	2	Y	194	191	1			144
							213	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	62	1	1483	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	54	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	58	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	143	1	3425	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	142	1	3402	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3190	-0-	-58	-0-	136	1	3054	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	155	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	155	1	3204	2	Y	-0-					-0-
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	135	1	3093	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

12	9238	X	9041	-0-	-197	-0-	362	1	8679	2	Y	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	373	1	8918	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7624	-0-	-748	-0-	325	1	7299	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8930	-0-	-339	-0-	396	1	8534	2	Y	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	386	1	7995	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6115	-0-	-1418	-0-	256	1	5859	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

12	3100	N	5360	-0-	2260	4063	214	1	5146	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5222	-0-	2122	6185	210	1	5012	2	Y	-0-					-0-
02	9733	X	3548	-0-	-6185	-0-	151	1	3397	2	Y	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	146	1	3141	2	Y	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	160	1	3660	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	Y	97	87	1			57
							107	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	Y	107	116	1			48
							118	9									
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	22	1	488	2	Y	94	88	1			54
							103	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	93	87	1			60
							102	9									
04	1080	X	900	-0-	-180	-0-	37	1	762	2	Y	92	87	1			65
							101	9									
05	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	39	1	886	2	Y	88	87	1			66
							97	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	7712	-0-	-6982	-0-	308	1	7390	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	12059	X	8179	-0-	-3880	-0-	328	1	7837	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	9716	X	7295	-0-	-2421	-0-	310	1	6972	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
03	10323	X	8537	-0-	-1786	-0-	378	1	8148	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	8880	X	7249	-0-	-1631	-0-	333	1	6905	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	8184	X	6733	-0-	-1451	-0-	281	1	6431	2	Y	19	16	1			8
							21	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	231	1	5551	2	Y	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	224	1	5347	2	Y	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	212	1	4764	2	Y	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	244	1	5257	2	Y	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	249	1	5148	2	Y	-0-					-0-
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	214	1	4899	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	161	1	3864	2	Y	41	37	1			24
							45	9									
01	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	133	1	3171	2	Y	46	49	1			21
							51	9									
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	121	1	2728	2	Y	39	37	1			23
							43	9									
03	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	151	1	3250	2	Y	40	37	1			26
							44	9									
04	4830	X	3171	-0-	-1659	-0-	144	1	2984	2	Y	39	37	1			28
							43	9									
05	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	129	1	2944	2	Y	37	37	1			28
							41	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

12	2604	X	1580	-0-	-1024	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1334	-0-	-1270	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	843	-0-	-1509	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	741	-0-	-1832	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	537	-0-	-1923	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	22	1	501	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	196	1	4702	2	Y	-0-			-0-
01	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	192	1	4577	2	Y	-0-			-0-
02	4704	X	4251	-0-	-453	-0-	181	1	4070	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	221	1	4770	2	Y	-0-			-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	226	1	4674	2	Y	-0-			-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	192	1	4400	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		215	-0-	215	215	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	540	1	12965	2	Y	-0-			-0-
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	528	1	12607	2	Y	-0-			-0-
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	473	1	10633	2	Y	-0-			-0-
03	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	506	1	10906	2	Y	-0-			-0-
04	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	594	1	12311	2	Y	-0-			-0-
*05	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	532	1	12166	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	176	1	4218	2	Y	-0-			-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	174	1	4164	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	2067	-0-	-1433	-0-	88	1	1979	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	164	1	3549	2	Y	-0-			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	224	1	4643	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	152	1	3480	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	103	1	2469	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	101	1	2416	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	1855	-0-	-525	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	844	-0-	-1791	-0-	37	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	1950	N	686	-0-	-1264	-0-	32	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	442	-0-	-1573	-0-	19	1	423	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	230	1	5531	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	239	1	5696	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
02	5348	X	4621	-0-	-727	-0-	196	1	4411	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	235	1	5079	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	5760	X	5177	-0-	-583	-0-	238	1	4927	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	223	1	5089	2	Y	19	17	1			8
							21	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

12	16151	X	15126	-0-	-1025	-0-	600	1	14398	2	Y	116	125	1			45
							128	9									
01	16151	X	15054	-0-	-1097	-0-	600	1	14332	2	Y	111	101	1			55
							122	9									
02	14168	X	13168	-0-	-1000	-0-	556	1	12498	2	Y	104	100	1			59
							114	9									
03	15593	X	14330	-0-	-1263	-0-	630	1	13594	2	Y	96	100	1			55
							106	9									
04	15090	X	14113	-0-	-977	-0-	646	1	13372	2	Y	86	96	1			45
							95	9									
05	15128	X	13214	-0-	-1914	-0-	547	1	12494	2	Y	157	137	1			65
							173	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	40	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	39	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	153	1	3668	2	Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	152	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	139	1	3130	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	161	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	161	1	3328	2	Y	-0-					-0-
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	141	1	3226	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF. 11000 - 13322

12	8215	X	6627	-0-	-1588	-0-	259	1	6222	2	Y	133	143	1			52
							146	9									
01	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	225	1	5379	2	Y	126	115	1			63
							139	9									
02	7420	X	3935	-0-	-3485	-0-	162	1	3642	2	Y	119	115	1			67
							131	9									
03	7471	X	3999	-0-	-3472	-0-	172	1	3705	2	Y	111	115	1			63
							122	9									
04	6630	X	3732	-0-	-2898	-0-	167	1	3455	2	Y	100	111	1			52
							110	9									
05	6634	X	3883	-0-	-2751	-0-	154	1	3525	2	Y	185	160	1			77
							204	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 10658 - 10677

12	465	N	311	-0-	-154	-0-	9	1	227	2	Y	68	73	1			27
							75	9									
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	13	1	308	2	Y	64	59	1			32
							70	9									
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	7	1	159	2	Y	61	59	1			34
							67	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	57	59	1			32
							63	9									
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	10	1	198	2	Y	51	56	1			27
							56	9									
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	94	82	1			39
							103	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	116	1	2772	2	Y	37	33	1			22
							41	9									
01	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	107	1	2556	2	Y	40	44	1			18
							44	9									
02	3164	X	2374	-0-	-790	-0-	99	1	2234	2	Y	37	34	1			21
							41	9									
03	3503	X	2533	-0-	-970	-0-	110	1	2384	2	Y	35	33	1			23
							39	9									
04	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	94	1	1943	2	Y	36	34	1			25
							40	9									
05	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	80	1	1823	2	Y	34	34	1			25
							37	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	64	1	1531	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	70	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	65	1	1407	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1137	-0-	-506	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	87	1	2094	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	86	1	2063	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	82	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	94	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	79	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1769	-0-	-51	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	86	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	711	1	382	2	N	67	188	1			96
							74	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	989	1	624	2	N	38					134
							42	9									
02	1232	N	917	-0-	-315	-0-	401	1	469	2	N	43					177
							47	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	821	1	553	2	N	66	186	1			57
							73	9									
04	1590	N	982	-0-	-608	-0-	531	1	412	2	N	35					92
							39	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	661	1	448	2	N	38					130
							42	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

12	DLQ G-10	191	-0-	191	948	64	1	116	2	Y	10					63
						11	9									
01	DLQ G-10	231	-0-	231	1179	68	1	155	2	Y	7					70
						8	9									
02	1319 N	140	-0-	-1179	-0-	46	1	91	2	Y	3					73
						3	9									
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	106	2	Y	3					76
						3	9									
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	8					84
						9	9									
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	71	1	128	2	Y	4					88
						4	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	1018	1	1770	2	N	83	173	1			195
							91	9									
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1108	1	2414	2	N	83	173	1			105
							91	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	753	1	1405	2	N	84					189
							92	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	927	1	2003	2	N	73	179	1			83
							80	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	485	1	1924	2	N	67					150
							74	9									
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1152	1	1980	2	N	71					221
							78	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	N	1					60
							1	9									
01	775	N	545	-0-	-230	-0-	152	1	393	2	N	-0-					60
02	308	N	40	-0-	-268	-0-	13	1	27	2	N	-0-					60
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					60
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

12	DLQ G-10		422	-0-	422	2099	152	1	263	2	Y	6					51
							7	9									
01	DLQ G-10		236	-0-	236	2335	73	1	159	2	Y	4					55
							4	9									
02	2565	N	230	-0-	-2335	-0-	80	1	148	2	Y	2					57
							2	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	99	1	214	2	Y	6					63
							7	9									
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	37	1	147	2	Y	2					65
							2	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	83	1	143	2	Y	3					68
							3	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

12	837	X	464	-0-	-373	-0-	187	1	277	2	N	-0-			31
01	837	X	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-			31
02	616	X	205	-0-	-411	-0-	80	1	125	2	N	-0-			31
03	465	X	100	-0-	-365	-0-	36	1	64	2	N	-0-			31
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			31
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			31

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

12	DLQ	G-10	770	-0-	770	4246	292 19	1 9	459	2	Y	17			89
01	DLQ	G-10	829	-0-	829	5075	281 4	1 9	544	2	Y	4			93
02	2700	N	817	-0-	-1883	3192	303 6	1 9	508	2	Y	5			98
03	3100	N	704	-0-	-2396	796	239 4	1 9	461	2	Y	4			102
04	1199	N	403	-0-	-796	-0-	92 4	1 9	307	2	Y	4			106
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	245	1	381	2	Y	-0-			106

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	223	1	532	2	N	2					28
							2	9									
04	14B2	EXT	364	-0-	364	364	64	1	300	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	366	-0-	366	730	126	1	238	2	N	2					30
							2	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

12	3999	X	2904	-0-	-1095	-0-	1020	1	1866	2	N	16					92
							18	9									
01	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	1197	1	2769	2	N	25					117
							28	9									
02	3752	X	1804	-0-	-1948	-0-	604	1	1190	2	N	9					126
							10	9									
03	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	963	1	2212	2	N	14					140
							15	9									
04	3870	X	3194	-0-	-676	-0-	589	1	2572	2	N	30					170
							33	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1488	1	2688	2	N	337	467	1			40
							371	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

12	1271	X	970	-0-	-301	-0-	633 12	1 9	325	2	N	11					88
01	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	786 3	1 9	474	2	N	3					91
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	388 2	1 9	425	2	N	2					93
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	651 10	1 9	416	2	N	9					102
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	639 17	1 9	490	2	N	15					117
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	614 19	1 9	412	2	N	17					134

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	134	1	3421	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	132	1	3367	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	105	1	2797	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	3526	X	2948	-0-	-578	-0-	117	1	2813	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	164	1	3888	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	109	1	3047	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

12	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	129	1	3303	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	109	1	2788	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	112	1	2990	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
03	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	127	1	3063	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	2912	2	Y	73	67	0			9
							80	9									
*05	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	97	1	2714	2	Y	68	70	0			7
							75	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

12	5549	X	3548	-0-	-2001	-0-	132	1	3386	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	5549	X	3304	-0-	-2245	-0-	123	1	3151	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	4116	X	3018	-0-	-1098	-0-	108	1	2885	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
03	4061	X	3090	-0-	-971	-0-	122	1	2936	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	112	1	2649	2	Y	40	37	0			5
							44	9									
*05	2294	X	2121	-0-	-173	-0-	72	1	2007	2	Y	38	39	0			4
							42	9									

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	196	1	5021	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	153	1	3898	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3640	X	3027	-0-	-613	-0-	109	1	2912	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	186	1	4478	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	353	1	8387	2	Y	-0-					-0-
*05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	249	1	6979	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	227	1	5823	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	171	1	4378	2	Y	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	196	1	5240	2	Y	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	247	1	5939	2	Y	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	188	1	4465	2	Y	-0-					-0-
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	180	1	5054	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	8640	-0-	-4473	-0-	688	1	7883	3	N	63					208
							69	9									
01	13113	X	9178	-0-	-3935	-0-	708	1	8392	2	N	71	187	1			92
							78	9									
02	8876	X	6218	-0-	-2658	-0-	499	1	5672	2	N	43					135
							47	9									
03	9300	X	7877	-0-	-1423	-0-	472	1	7344	2	N	55					190
							61	9									
04	8880	X	8593	-0-	-287	-0-	515	1	8006	2	N	65					255
							72	9									
05	9176	X	8793	-0-	-383	-0-	467	1	8246	2	N	73	185	1			143
							80	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	N	61	185	1			94
							67	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	N	58					152
							64	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	N	122	186	1			88
							134	9									
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	7	1	107	2	N	82					170
							90	9									
04	3000	N	4452	-0-	1452	1452	261	1	4060	2	N	119	188	1			101
							131	9									
*05	3100	N	21248	-0-	18148	19600	1123	1	19852	2	N	248	182	1			167
							273	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8262	-0-	8262	8262	663	1	7599	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9564	-0-	9564	17826	744	1	8820	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7283	-0-	7283	25109	589	1	6694	2	Y	-0-					-0-
03	30220	X	5111	-0-	-25109	-0-	308	1	4803	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	4381	-0-	-4259	-0-	265	1	4116	2	Y	-0-					-0-
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	339	1	5985	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

12	DLQ G-10		13880	-0-	13880	13880	1094	1	12530	3	Y	233	247	1			156
							256	9									
01	DLQ G-10		12904	-0-	12904	26784	984	1	11657	2	Y	239	124	1			271
							263	9									
02	DLQ G-10		11948	-0-	11948	38732	950	1	10785	2	Y	194	248	1			217
							213	9									
03	51731	X	12999	-0-	-38732	-0-	770	1	11983	2	Y	224	246	1			195
							246	9									
04	13020	X	9508	-0-	-3512	-0-	564	1	8756	2	Y	171	117	1			249
							188	9									
05	12074	X	11826	-0-	-248	-0-	622	1	10997	2	Y	188	242	1			195
							207	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

12	DLQ G-10		21411	-0-	21411	21411	1708	1	19568	3	Y	123	124	1			79
							135	9									
01	DLQ G-10		21562	-0-	21562	42973	1667	1	19760	2	Y	123	63	1			139
							135	9									
02	DLQ G-10		18984	-0-	18984	61957	1527	1	17350	2	Y	97	125	1			111
							107	9									
03	83653	X	21696	-0-	-61957	-0-	1302	1	20271	2	Y	112	124	1			99
							123	9									
04	21000	X	20673	-0-	-327	-0-	1243	1	19313	2	Y	106	66	1			139
							117	9									
05	21576	X	21120	-0-	-456	-0-	1125	1	19889	2	Y	96	130	1			105
							106	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1275	82	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		775	-0-	775	2050	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1226	-0-	-1774	276	74	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	690	-0-	-276	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	239	1	2739	3	N	11					119
							12	9									
01	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	221	1	2622	2	N	11					130
							12	9									
02	2800	X	2777	-0-	-23	-0-	221	1	2512	2	N	40					170
							44	9									
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	186	1	2900	2	N	5					175
							6	9									
04	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	175	1	2720	2	N	10					185
							11	9									
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	160	1	2823	2	N	5					190
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	N	-0-					18
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	83	1	893	2	N	-0-					18
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	74	1	779	2	N	-0-					18
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	81	1	910	2	N	-0-					18
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	114					132
							125	9									
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	849	2	N	58					190
							64	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	308	1	3168	2	Y	-0-					96
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	299	1	3224	2	Y	-0-					96
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	2647	2	Y	-0-					96
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	242	1	2722	2	Y	-0-					96
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-					96
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	432	1	2960	2	Y	-0-					96

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

12	651	N	483	-0-	-168	-0-	41	1	425	2	N	15	26	1			112
							17	9									
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	34	1	366	2	N	-0-					112
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	35	1	373	2	N	-0-					112
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	N	-0-					112
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					112
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	2	N	-0-					112

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					44
02	560	N	178	-0-	-382	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					44
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-					44
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	2	Y	-0-					44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	40	16	8			163
							44	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	2	N	96					259
							106	9									
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	87	1	920	2	N	3	183	1			79
							3	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	5					84
							6	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	90	1	950	2	N	1					85
							1	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	138	1	944	2	N	-0-					85

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2076	-0-	-1706	-0-	182	1	1879	2	N	14					189
							15	9									
01	3782	X	676	-0-	-3106	-0-	57	1	610	2	N	8					197
							9	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	348	1	3692	2	N	17					214
							19	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	388	1	4372	2	N	23	177	1			60
							25	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	313	1	3305	2	N	7					67
							8	9									
05	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	493	1	3377	2	N	1					68
							1	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
*05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

12	8618	X	7008	-0-	-1610	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7733	-0-	-885	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5179	-0-	-1933	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6443	-0-	-1027	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	-0-					28
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					28
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	N	-0-					28
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	395	2	N	1					29
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-					29

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	63	1	372	3	N	-0-					158
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	48	1	369	2	N	-0-					158
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	N	32					190
							35	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	52	1	380	2	N	-0-					190
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	3					193
							3	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	68	1	401	2	N	4					197
							4	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					48
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-	7	1			41
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	N	-0-					41

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	350	1	4152	2	N	69	26	1			153
							76	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	282	1	3399	2	N	43	31	1			165
							47	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	418	1	2635	2	N	79	37	1			207
							87	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	390	1	3315	2	N	125	180	1			152
							138	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	350	1	3141	2	N	45	20	1			177
							50	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	41					218
							45	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

12	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	200	2	N	2	1	1			26
							2	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	16	1	193	2	N	1	3	1			24
							1	9									
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	26	1	162	2	N	4	3	1			25
							4	9									
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	182	2	N	1					26
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	-0-	15	1			11
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	1					12
							1	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	181	1	2148	2	N	18	22	1			156
							20	9									
01	2325	N	2112	-0-	-213	-0-	160	1	1932	2	N	18	21	1			153
							20	9									
02	2212	N	1829	-0-	-383	-0-	246	1	1550	2	N	30	19	1			164
							33	9									
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	231	1	1957	2	N	12					176
							13	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	19	147	1			48
							21	9									
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2042	2	N	11					59
							12	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2803	-0-	-1165	-0-	214	1	2538	2	N	46	41	1			168
							51	9									
01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	271	1	3266	2	N	32	37	1			163
							35	9									
02	3556	X	2810	-0-	-746	-0-	372	1	2343	2	N	86	35	1			214
							95	9									
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	355	1	3011	2	N	82	182	1			114
							90	9									
04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	314	1	2821	2	N	39	19	1			134
							43	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	255	1	2796	2	N	35					169
							39	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	1	1			38
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1	1			37
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			37
							1	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	7	1			30
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	114	1	1353	2	N	18	18	1			92
							20	9									
01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	108	1	1297	2	N	35	16	1			111
							39	9									
02	1428	N	1306	-0-	-122	-0-	176	1	1111	2	N	17	14	1			114
							19	9									
03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	142	1	1207	2	N	13					127
							14	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	127	1	1141	2	N	23	8	1			142
							25	9									
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	115	1	1267	2	N	14					156
							15	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	388	1	4603	2	N	76	230	1			120
							84	9									
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	400	1	4814	2	N	56	49	1			127
							62	9									
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	559	1	3519	2	N	86	48	1			165
							95	9									
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	411	1	3489	2	N	25					190
							28	9									
04	4050	X	2912	-0-	-1138	-0-	283	1	2544	2	N	77	27	1			240
							85	9									
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	388	1	4256	2	N	64					304
							70	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	35	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	140	7	1	16	2	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

12	5611	X	4273	-0-	-1338	-0-	613	1	3649	3	Y	10					160
							11	9									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	692	1	5287	2	Y	20	6	1			174
							22	9									
02	4788	X	4657	-0-	-131	-0-	617	1	4016	2	Y	22					196
							24	9									
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	679	1	4951	2	Y	12					208
							13	9									
04	DLQ G-10		5072	-0-	5072	5072	660	1	4397	2	Y	14	185	1			37
							15	9									
05	DLQ G-10		5014	-0-	5014	10086	725	1	4282	2	Y	6	6	1			37
							7	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

12	713	N	515	-0-	-198	-0-	74	1	441	3	Y	-0-					58
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	93	1	713	2	Y	-0-	1	1			57
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	108	1	700	2	Y	3					60
							3	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	677	2	Y	17					77
							19	9									
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	96	1	642	2	Y	15					92
							17	9									
05	DLQ G-10		761	-0-	761	1516	109	1	643	2	Y	8					100
							9	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	117	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	22	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	42	6	1	14	2	Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

12	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	425 2	1 9	2530	3	N	2					3
01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	359 2	1 9	2743	2	N	2	4	1			1
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	382 1	1 9	2486	2	N	1					2
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	368 1	1 9	2684	2	N	1					3
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	361 1	1 9	2403	2	N	1					4
05	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	407 2	1 9	2403	2	N	2	4	1			2

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	133	1	352	2	N	-0-					28
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					28
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					28
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	301	1	699	3	N	18					127
								20	9									
01	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	290	1	767	2	N	39	1	1			165
								43	9									
02	957	N	957	-0-		-0-	-0-	253	1	653	2	N	46					211
								51	9									
03	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	277	1	727	2	N	40	183	1			68
								44	9									
04	1050	N	990	-0-		-60	-0-	286	1	663	2	N	37					105
								41	9									
05	1054	N	1020	-0-		-34	-0-	292	1	692	2	N	33	1	1			137
								36	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-		-0-	-0-	262	1	610	3	N	6					84
								7	9									
01	835	N	835	-0-		-0-	-0-	227	1	600	2	N	7	1	1			90
								8	9									
02	784	N	666	-0-		-118	-0-	183	1	472	2	N	10					100
								11	9									
03	868	N	677	-0-		-191	-0-	171	1	449	2	N	52					152
								57	9									
04	810	N	707	-0-		-103	-0-	202	1	469	2	N	33					185
								36	9									
05	744	N	738	-0-		-6	-0-	196	1	465	2	N	70					255
								77	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	405	1	941	3	N	43					203
								47	9									
01	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	381	1	1006	2	N	76	199	1			80
								84	9									
02	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	324	1	838	2	N	44					124
								48	9									
03	1395	N	932	-0-		-463	-0-	247	1	650	2	N	32					156
								35	9									
04	1410	N	955	-0-		-455	-0-	274	1	636	2	N	41					197
								45	9									
05	1333	N	-0-	-0-		-1333	-0-					N	21	11	1			207

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	837	1	1949	3	N	303	370	1			586
							333	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	811	1	2143	2	N	259	188	1			657
							285	9									
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	729	1	1881	2	N	214	370	1			501
							235	9									
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	837	1	2201	2	N	249	185	1			565
							274	9									
04	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	783	1	1817	2	N	119	150	1			534
							131	9									
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	807	1	1915	2	N	276	101	1			709
							304	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	260	1	1545	3	N	65					158
							72	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	2	N	67	188	1			37
							74	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	222	1	1443	2	N	59					96
							65	9									
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	215	1	1566	2	N	66					162
							73	9									
04	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	210	1	1401	2	N	76					238
							84	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	244	1	1443	2	N	72	181	1			129
							79	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	364	-0-	-504	-0-	109	1	255	3	N	-0-					187
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	335	1	886	2	N	-0-					187
02	952	N	110	-0-	-842	-0-	30	1	77	2	N	3	174	1			16
							3	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	220	1	579	2	N	6					22
							7	9									
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	174	1	403	2	N	-0-					22
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	407	1	965	2	N	4	1	1			25
							4	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	725	1	1686	3	N	29					274
							32	9									
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	700	1	1848	2	N	37	196	1			115
							41	9									
02	2240	N	2079	-0-	-161	-0-	572	1	1476	2	N	28					143
							31	9									
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	658	1	1729	2	N	39					182
							43	9									
04	2520	N	1735	-0-	-785	-0-	513	1	1190	2	N	29					211
							32	9									
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	756	1	1795	2	N	36	3	1			244
							40	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	358	1	835	3	N	-0-					20
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	86	1	222	2	N	-0-					20
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	251	1	1491	3	N	33					87
							36	9									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	245	1	1868	2	N	49	14	1			122
							54	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	225	1	1467	2	N	46					168
							51	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	N	52					220
							57	9									
04	2100	N	1247	-0-	-853	-0-	157	1	1047	2	N	39	187	1			72
							43	9									
05	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	199	1	1172	2	N	35	15	1			92
							39	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	359 30	1 9	2138	3	N	27					122
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	303 47	1 9	2314	2	N	43					165
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	327 53	1 9	2128	2	N	48	180	1			33
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	298 26	1 9	2174	2	N	24					57
04	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	291 31	1 9	1939	2	N	28					85
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	340 69	1 9	2011	2	N	63					148

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2166	-0-		-4	-0-	304	1	1812	3	N	45					150
								50	9									
01	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	261	1	1996	2	N	19	3	1			166
								21	9									
02	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	267	1	1742	2	N	13					179
								14	9									
03	2170	N	2154	-0-		-16	-0-	257	1	1873	2	N	22					201
								24	9									
04	2190	N	2014	-0-		-176	-0-	246	1	1639	2	N	117	208	1			110
								129	9									
05	2232	N	1946	-0-		-286	-0-	281	1	1658	2	N	6	89	1			27
								7	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

12	3069	X	3021	-0-		-48	-0-	407	1	2421	3	N	175	186	1			69
								193	9									
01	3069	X	3031	-0-		-38	-0-	317	1	2422	2	N	265	190	1			144
								292	9									
02	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	326	1	2124	2	N	209	186	1			167
								230	9									
03	3007	X	2662	-0-		-345	-0-	304	1	2217	2	N	128	184	1			111
								141	9									
04	2940	X	2560	-0-		-380	-0-	294	1	1962	2	N	276	184	1			203
								304	9									
05	3038	X	2483	-0-		-555	-0-	336	1	1987	2	N	145	187	1			161
								160	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	318	1	738	3	N	8					90
							9	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	292	1	771	2	N	2					92
							2	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	243	1	629	2	N	11					103
							12	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	N	29					132
							32	9									
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	269	1	625	2	N	5					137
							6	9									
05	992	N	361	-0-	-631	-0-	106	1	252	2	N	3					140
							3	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

12	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	694	1	4124	3	N	78	177	1			107
							86	9									
01	5053	X	4790	-0-	-263	-0-	545	1	4160	2	N	77	19	1			165
							85	9									
02	4508	X	3798	-0-	-710	-0-	489	1	3185	2	N	113	184	1			94
							124	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	666	1	4860	2	N	62					156
							68	9									
04	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	587	1	3916	2	N	113					269
							124	9									
05	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	677	1	4001	2	N	49	21	1			297
							54	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	638	1	1484	3	N	80					160
							88	9									
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	568	1	1500	2	N	52	2	1			210
							57	9									
02	1904	N	1545	-0-	-359	-0-	423	1	1093	2	N	26	185	1			51
							29	9									
03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	528	1	1388	2	N	53					104
							58	9									
04	2040	N	1766	-0-	-274	-0-	512	1	1189	2	N	59					163
							65	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	500	1	1186	2	N	48	2	1			209
							53	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	221	1	1312	3	N	21					218
							23	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	192	1	1464	2	N	36	2	1			252
							40	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	185	1	1202	2	N	12	183	1			81
							13	9									
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	174	1	1272	2	N	39					120
							43	9									
04	1650	N	1020	-0-	-630	-0-	131	1	874	2	N	14					134
							15	9									
05	1550	N	465	-0-	-1085	-0-	67	1	398	2	N	-0-	2	1			132

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	1055	1	6269	3	N	79	181	1			93
							87	9									
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	766	1	5847	2	N	197	196	1			94
							217	9									
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	840	1	5472	2	N	120					214
							132	9									
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	816	1	5949	2	N	182	179	1			217
							200	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	811	1	5403	2	N	145	177	1			185
							160	9									
*05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	970	1	5731	2	N	161	199	1			147
							177	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					20

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	3	N	31					62
							34	9									
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	175	1	1337	2	N	18	2	1			78
							20	9									
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	163	1	1063	2	N	1					79
							1	9									
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	154	1	1119	2	N	1					80
							1	9									
04	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	153	1	1019	2	N	1					81
							1	9									
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	174	1	1030	2	N	1	2	1			80
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	120	1	709	3	N	-0-					67
01	744	N	88	-0-	-656	-0-	10	1	78	2	N	-0-					67
02	672	N	245	-0-	-427	-0-	33	1	212	2	N	-0-					67
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	80	1	586	2	N	10					77
							11	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1458	2	N	12					89
							13	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-	1	1			88

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	109	1	646	3	N	12					117
							13	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					117
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					117
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					117
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	162	1	959	2	N	62	1	1			178
							68	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

12	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	174	1	1038	3	N	5					89
							6	9									
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	163	1	1247	2	N	27	14	1			102
							30	9									
02	1344	N	962	-0-	-382	-0-	126	1	824	2	N	11					113
							12	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	32					145
							35	9									
04	1380	N	459	-0-	-921	-0-	58	1	383	2	N	16					161
							18	9									
05	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-	16	1			145

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	3	N	-0-					43
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	568	2	N	-0-					43
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	65	1	421	2	N	-0-					43
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	75	1	548	2	N	19					62
							21	9									
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	70	1	467	2	N	21					83
							23	9									
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	63	1	372	2	N	10					93
							11	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	226	1	1350	3	N	7					29
							8	9									
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	180	1	1374	2	N	6	15	1			20
							7	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1244	2	N	5					25
							6	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	194	1	1411	2	N	5					30
							6	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	251	1	1676	2	N	5					35
							6	9									
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	309	1	1828	2	N	8	15	1			28
							9	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					98

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	86	1	202	3	N	-0-					93
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					93
02	252	N	50	-0-	-202	-0-	14	1	36	2	N	-0-					93
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	76	1	199	2	N	2					95
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	103	1	239	2	N	-0-					95
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	N	5					100
							6	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	716	1	1667	3	N	8					108
							9	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	619	1	1636	2	N	8	19	1			97
							9	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	657	1	1695	2	N	7					104
							8	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	650	1	1708	2	N	7					111
							8	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	623	1	1447	2	N	7					118
							8	9									
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	699	1	1658	2	N	10	20	1			108
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

12	54901	39361	-0-	-15540	580586	1919	1	30536	2	N	-0-						8
						6906	3										
01	54901	38864	-0-	-16037	564549	1923	1	36941	2	N	-0-						8
02	49588	31464	-0-	-18124	546425	1446	1	30018	2	N	-0-						8
03	54901	34190	-0-	-20711	525714	1676	1	32510	2	N	4						12
						4	9										
04	53130	32003	-0-	-21127	504587	1596	1	30406	2	N	1						13
						1	9										
*05	54901	31232	-0-	-23669	480918	1544	1	29688	2	N	-0-						13

MEEHAN (FRIO) 60227 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BARRETT-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 289018 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5006 - 5012

12	14B2 EXT	13921	-0-	13921	38381	13794	2	127	9	N	115						173
01	7750	12214	-0-	4464	42845	12128	2	86	9	N	78	169	1				82
02	7000	11782	-0-	4782	47627	11702	2	80	9	N	73						155
03	7750	12700	-0-	4950	52577	12633	2	67	9	N	61	181	1				35
04	7500	8706	-0-	1206	53783	8665	2	41	9	N	37						72
05	7750	5923	-0-	-1827	51956	5916	2	7	9	N	6						78

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

12	7688 X	5202	-0-	-2486	-0-	226	1	4976	3	Y	-0-						45
01	7688 X	7375	-0-	-313	-0-	247	1	7128	3	Y	-0-						45
02	6944 X	5788	-0-	-1156	-0-	179	1	5609	3	Y	-0-						45
03	7595 X	5617	-0-	-1978	-0-	183	1	5434	3	Y	-0-						45
04	7350 X	5011	-0-	-2339	-0-	161	1	4850	3	Y	-0-						45
05	7378 X	4387	-0-	-2991	-0-	191	1	4196	3	Y	-0-						45

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	2160	-0-	-2149	-0-	221 28	1 9	1911	2	Y	25					129
01	4309	X	2049	-0-	-2260	-0-	287 18	1 9	1744	2	Y	16					145
02	3892	X	2581	-0-	-1311	-0-	261 24	1 9	2296	2	Y	22					167
03	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	341	1	3194	2	Y	-0-					167
04	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	360 1	1 9	2738	2	Y	1	162	1			6
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	405 12	1 9	2538	2	Y	11					17

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	15245	-0-	-162	-0-	5499 365	1 9	9381	2	N	332	176	1			633
01	15407	X	14881	-0-	-526	-0-	5724 317	1 9	8840	2	N	288	354	1			567
02	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	5474 276	1 9	8019	2	N	251	354	1			464
03	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	7775 358	1 9	10693	2	N	325	178	1			611
04	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	9238 282	1 9	9681	2	N	256	347	1			520
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	6082 194	1 9	8739	2	N	176	178	1			518

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	4308	1	7348	2	N	172	190	1			102
							189	9									
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	5058	1	7809	2	N	101	191	1			12
							111	9									
02	11144	X	8645	-0-	-2499	-0-	3467	1	5080	2	N	89					101
							98	9									
03	12338	X	6789	-0-	-5549	-0-	2820	1	3878	2	N	83	184	1			-0-
							91	9									
04	11940	X	8377	-0-	-3563	-0-	4042	1	4237	2	N	89					89
							98	9									
05	12338	X	7276	-0-	-5062	-0-	2955	1	4247	2	N	67					156
							74	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2779	2	11	9	N	10					162
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					170
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	2	6	9	N	5					175
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-	155	5			20
04	2970	N	2908	-0-	-62	-0-	2897	2	11	9	N	10					30
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					42

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

12	1519	#	1358	-0-	-161	-0-	1348	2	10	9	N	9					181
01	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1329	2	199	9	N	181					196
02	2380	#	1137	-0-	-1243	-0-	1105	2	32	9	N	29	184	1			41
03	2635	#	2351	-0-	-284	-0-	2292	2	59	9	N	54					95
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	2	44	9	N	40					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					133
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					133
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					133
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	57	2	142	9	N	129	189	1			73
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3847	R	3847	-0-	-0-	-0-	394	1	3408	2	Y	41					60
							45	9									
01	3720	#	2637	-0-	-1083	-0-	367	1	2226	2	Y	40	47	1			53
							44	9									
02	3388	#	2784	-0-	-604	-0-	283	1	2490	2	Y	10	47	1			16
							11	9									
03	3844	#	3582	-0-	-262	-0-	340	1	3181	2	Y	55	49	1			22
							61	9									
04	3720	#	2418	-0-	-1302	-0-	276	1	2094	2	Y	44	44	1			22
							48	9									
05	3844	#	2213	-0-	-1631	-0-	299	1	1878	2	Y	33	45	1			10
							36	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	#	2515	-0-	-616	-0-	2515	3			Y	-0-					263
01	3472	#	2714	-0-	-758	-0-	2714	3			Y	-0-					263
02	3136	#	1946	-0-	-1190	-0-	1946	3			Y	-0-					263
03	2883	#	2590	-0-	-293	-0-	2590	3			Y	-0-					263
04	2760	#	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			Y	-0-					263
05	2728	#	1580	-0-	-1148	-0-	1193	3	387	9	Y	352					615

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

12	496 N	285	-0-	-211	-0-	2	1	186	2	Y	88	95	1	25						
						97	9													
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	2	1	166	2	Y	39	39	1	25						
						43	9													
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	1	1	142	2	Y	90	95	1	20						
						99	9													
03	DLQ G-10	322	-0-	322	564	2	1	223	2	Y	88	76	1	32						
						97	9													
04	DLQ G-10	264	-0-	264	828	2	1	207	2	Y	50	57	1	25						
						55	9													
05	DLQ G-10	377	-0-	377	1205	3	1	283	2	Y	83	75	1	33						
						91	9													

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	Y	442	476	1			125
							486	9									
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	15	1	831	2	Y	196	196	1			125
							216	9									
02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	15	1	708	2	Y	451	476	1			100
							496	9									
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	2831	11	1	1117	2	Y	440	380	1			160
							484	9									
04	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4152	10	1	1037	2	Y	249	283	1			126
							274	9									
05	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6032	14	1	1413	2	Y	412	373	1			165
							453	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	176	190	1			50
							194	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	78	78	1			50
							86	9									
02	DLQ G-10		484	-0-	484	484	3	1	283	2	Y	180	190	1			40
							198	9									
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1129	4	1	447	2	Y	176	152	1			64
							194	9									
04	DLQ G-10		528	-0-	528	1657	4	1	415	2	Y	99	113	1			50
							109	9									
05	DLQ G-10		753	-0-	753	2410	6	1	565	2	Y	165	149	1			66
							182	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					181
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	406	2	3	9	N	3					184
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1					185
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					186
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					112
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2					114
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	192	2	1	9	N	1					115
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					116
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					20
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					21
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					21
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1697	2	99	9	N	90					228
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					228
02	700	X	629	-0-	-71	-0-	589	2	40	9	N	36					264
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1295	2	79	9	N	72					336
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	763	2	53	9	N	48	180	1			204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1292	2	13	9	N	12					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					103
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					113
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	581	2	101	9	N	92	191	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	242	2	34	9	N	31					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	185	2	33	9	N	30					116
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	N	14					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-	59	7			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	67	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	739	-0-	139	139	94	1	645	3	Y	-0-					-0-
*05	149	N	10	-0-	-139	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	42	7			52
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	360	3	87	9	N	79					131
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-					131
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	7					138
							8	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	13					151
							14	9									
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	94	3	N	-0-					151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5141	-0-	-1524	-0-	5075	3	66	9	N	60					157
01	6448	X	5304	-0-	-1144	-0-	5238	3	66	9	N	60					217
02	5824	X	5114	-0-	-710	-0-	559	1	4541	3	N	13					230
							14	9									
03	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	668	1	5391	3	N	81	189	1			122
							89	9									
04	6240	X	5533	-0-	-707	-0-	701	1	4832	3	N	-0-	56	1			66
05	5673	X	4604	-0-	-1069	-0-	945	1	3534	3	N	114					180
							125	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					15
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					15
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	814	3	18	9	N	16	201	7			58
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	423	3	20	9	N	18					76
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	562	3	N	10					86
							11	9									
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	85	1	684	3	N	16					102
							18	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	12					114
							13	9									
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	130	1	486	3	N	10					124
							11	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	28	7			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	696	3	17	9	N	15	23	7			85
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	755	3	67	9	N	61					146
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	77	1	629	3	N	41					187
							45	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	N	17	179	1			25
							19	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	678	3	N	12					37
							13	9									
05	837	N	273	-0-	-564	-0-	58	1	215	3	N	-0-					37

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	66	7			24
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	606	3	88	9	N	80					104
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	2	1	13	3	N	-0-					104
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2842	3	25	9	N	23					87
01	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	2971	3	30	9	N	27					114
02	3220	X	2963	-0-	-257	-0-	321	1	2609	3	N	30					144
							33	9									
03	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	327	1	2639	3	N	32					176
							35	9									
04	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	351	1	2416	3	N	16	131	1			61
							18	9									
05	3286	X	620	-0-	-2666	-0-	130	1	488	3	N	2					63
							2	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-	7	7			65
01	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1049	3	37	9	N	34					99
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	555	1	856	3	N	10					109
							11	9									
03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	458	1	500	3	N	16					125
							18	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	524	1	504	3	N	10					135
							11	9									
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1096	1	739	3	N	8					143
							9	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	237	3	9	9	N	8					45
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	230	3	13	9	N	12					57
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	121	1	186	3	N	13					70
							14	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	239	1	260	3	N	17					87
							19	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	270	1	260	3	N	10					97
							11	9									
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	109	1	74	3	N	13					110
							14	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	546	3	7	9	N	6					124
01	713	N	416	-0-	-297	-0-	383	3	33	9	N	30					154
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	18					172
							20	9									
03	558	N	365	-0-	-193	-0-	39	1	313	3	N	12					184
							13	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	10					194
							11	9									
*05	403	N	155	-0-	-248	-0-	28	1	105	3	N	20					214
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	9	7			12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	3	12	9	N	11					23
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	151	1	233	3	N	5					28
							6	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	525	1	573	3	N	17					45
							19	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	356	1	342	3	N	-0-					45
05	403	N	227	-0-	-176	-0-	136	1	91	3	N	-0-					45

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	52	7			35
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	3	31	9	N	28					63
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	3					66
							3	9									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					66
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	2					68
							2	9									
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					68

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-	14	7			37
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	154	3	23	9	N	21					58
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	83	1	127	3	N	15					73
							17	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	137	1	149	3	N	5					78
							6	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	136	3	N	5					83
							6	9									
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	42	1	28	3	N	-0-					83

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	3162	3	62	9	N	56					179
01	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3255	3	113	9	N	103	185	1			97
02	3276	X	3118	-0-	-158	-0-	337	1	2739	3	N	38					135
							42	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	406	1	3277	3	N	70					205
							77	9									
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	419	1	2889	3	N	52	182	1			75
							57	9									
05	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	432	1	1617	3	N	67					142
							74	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1254	3	77	9	N	70	82	7			85
01	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1054	3	6	9	N	5					90
02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	118	1	956	3	N	-0-					90
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	123	1	991	3	N	-0-					90
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	3	N	-0-					90
05	1178	N	141	-0-	-1037	-0-	30	1	111	3	N	-0-					90

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4	15	7			22
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	3	9	9	N	8					30
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	N	7					37
							8	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	323	1	352	3	N	11					48
							12	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	339	1	326	3	N	4					52
							4	9									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	230	1	155	3	N	6					58
							7	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	69	7			10
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	228	3	79	9	N	72					82
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	123	1	190	3	N	7					89
							8	9									
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	95	1	103	3	N	6					95
							7	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	73	3	N	1					96
							1	9									
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	118	1	80	3	N	5					101
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	410	-0-	-551	-0-	410	3			N	-0-	5	7			22
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	437	3	7	9	N	6					28
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	171	1	264	3	N	6					34
							7	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	369	1	403	3	N	3					37
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	N	1					38
							1	9									
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	257	1	173	3	N	2					40
							2	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-	4	7			2
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					2
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	11	1	92	3	N	-0-					2
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-					2
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

12	744	N	627	-0-	-117	-0-	614	3	13	9	N	12	14	7			29
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	624	3	23	9	N	21					50
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	65	1	531	3	N	3					53
							3	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	N	10					63
							11	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	595	3	N	10					73
							11	9									
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	43	1	161	3	N	-0-					73

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-	44	7			94
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	253	3	68	9	N	62					156
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	27	1	223	3	N	11					167
							12	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	5					172
							6	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	15					187
							17	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	155	3	N	8					195
							9	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

12	4154	X	2953	-0-	-1201	-0-	2867	3	86	9	N	78					170
01	4154	X	3136	-0-	-1018	-0-	3028	3	108	9	N	98	178	1			90
02	3696	X	2922	-0-	-774	-0-	312	1	2531	3	N	72					162
							79	9									
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	369	1	2974	3	N	91	171	1			82
							100	9									
04	3960	X	3054	-0-	-906	-0-	378	1	2604	3	N	65					147
							72	9									
05	3224	X	44	-0-	-3180	-0-	9	1	32	3	N	3					150
							3	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-	38	7			37
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	119	3	18	9	N	16					53
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	17	1	142	3	N	-0-					53
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-					53
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-					53
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	21	1	79	3	N	-0-					53

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

12	3782	#	3153	-0-	-629	-0-	1133	3	2020	9	N	1836	1806	1			392
01	3627	#	859	-0-	-2768	-0-	302	3	557	9	N	506	703	1			195
02	3164	#	2648	-0-	-516	-0-	471	1	727	3	N	1318	1268	1			245
							1450	9									
03	3472	#	3322	-0-	-150	-0-	825	1	899	3	N	1453	1438	1			260
							1598	9									
04	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	788	1	759	3	N	1748	1772	1			236
							1923	9									
*05	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	930	1	627	3	N	1601	1449	1			388
							1761	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

12	3468		3468	-0-	-0-	-0-	3461	2	7	9	Y	6					72
01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	3445	2	18	9	Y	16					88
02	DLQ G-10		5554	-0-	5554	5554	5539	2	15	9	Y	14	85	1			17
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	8663	3065	2	44	9	Y	40					57
04	DLQ G-10		3240	-0-	3240	11903	3189	2	51	9	Y	46	69	1			34
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11903					Y	NO RPT					34

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

12	19034	X	18877	-0-	-157	-0-	18417	3	460	9	Y	418	371	1			175
01	19499	X	19062	-0-	-437	-0-	18851	3	211	9	Y	192	367	1			-0-
02	DLQ G-10		8631	-0-	8631	8631	8058	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	8732	90	3	11	9	Y	10					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8732					Y	-0-					10
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8732					Y	NO RPT					10

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	573	-0-	-667	-0-	553	3	20	9	N	18					64
01	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	1135	3	33	9	N	30					94
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	450	3	19	9	N	17					111
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	3	22	9	N	20					131
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3180	3	143	9	N	130	100	1			175
01	2627	R	2627	-0-	-0-	-0-	2584	3	43	9	N	39	122	1			92
02	2648	R	2648	-0-	-0-	-0-	2530	3	118	9	N	107	121	1			78
*03	4451	R	4451	-0-	-0-	-0-	4295	3	156	9	N	142	117	1			103
*04	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	3953	3	193	9	N	175	242	1			36
*05	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3763	3	112	9	N	102					138

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1786	3	89	9	Y	81					185
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2407	3	118	9	Y	107	180	1			112
02	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	2089	3	95	9	Y	86	166	1			32
03	DLQ G-10		2552	-0-	2552	4736	2439	3	113	9	Y	103					135
*04	1500	N	2156	-0-	656	5392	2081	3	75	9	Y	68	160	1			43
*05	3100	N	2469	-0-	-631	4761	2362	3	107	9	Y	97					140

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

12	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		880	-0-	880	1634	871	3	9	9	Y	8	34	1			21
02	DLQ G-10		498	-0-	498	2132	490	3	8	9	Y	7					28
03	DLQ G-10		386	-0-	386	2518	382	3	4	9	Y	4					32
*04	1200	N	98	-0-	-1102	1416	98	3			Y	-0-	32	1			-0-
*05	1416	N	-0-	-0-	-1416	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

12	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5508	3	154	9	Y	140	130	1			146
01	6510	X	5389	-0-	-1121	-0-	5271	3	118	9	Y	107	123	1			130
02	DLQ G-10		4351	-0-	4351	4351	4246	3	105	9	Y	95	128	1			97
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	9665	5194	3	120	9	Y	109	128	1			78
*04	14471	X	4806	-0-	-9665	-0-	4683	3	123	9	Y	112	126	1			64
*05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5568	3	99	9	Y	90	116	1			38

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		584	-0-	584	584	562	3	22	9	Y	20					20
01	14B2 EXT		1495	-0-	1495	2079	1350	3	145	9	Y	132	106	1			46
02	14B2 EXT		2027	-0-	2027	4106	1877	3	150	9	Y	136	113	1			69
03	14B2 EXT		2259	-0-	2259	6365	2083	3	176	9	Y	160	125	1			104
*04	8724	X	2359	-0-	-6365	-0-	2176	3	183	9	Y	166	230	1			40
*05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	137	1			34

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2382	3	66	9	Y	60	56	1			62
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2528	3	59	9	Y	54	62	1			54
02	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1948	3	47	9	Y	43	58	1			39
03	DLQ G-10		2575	-0-	2575	4570	2521	3	54	9	Y	49	57	1			31
*04	1200	N	2526	-0-	1326	5896	2472	3	54	9	Y	49	56	1			24
*05	3100	N	3174	-0-	74	5970	3117	3	57	9	Y	52	67	1			9

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		26	-0-	26	50	26	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	103	53	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		16	-0-	16	119	16	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
*04	251	X	132	-0-	-119	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	4800	3	84	9	Y	76					180
01	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4429	3	35	9	Y	32	138	1			74
02	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	4747	3	66	9	Y	60					134
03	DLQ G-10		5593	-0-	5593	10406	5535	3	58	9	Y	53					187
*04	15154	X	4748	-0-	-10406	-0-	4635	3	113	9	Y	103	153	1			137
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	3	55	9	Y	50					187

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		9519	-0-	9519	9519	9205	3	314	9	Y	285	270	1			15
01	14B2 EXT		5009	-0-	5009	14528	4649	3	360	9	Y	327	244	1			98
02	14B DENY		3529	-0-	3529	18057	3292	3	237	9	Y	215	242	1			71
03	14B DENY		2436	-0-	2436	20493	2346	3	90	9	Y	82	68	1			85
*04	22647	X	2154	-0-	-20493	-0-	2058	3	96	9	Y	87	121	1			51
*05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1304	3	54	9	Y	49					100

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3486	-0-	-1691	-0-	3468	3	18	9	Y	16					195
01	6231	X	3857	-0-	-2374	-0-	3825	3	32	9	Y	29	183	1			41
02	DLQ G-10		2741	-0-	2741	2741	2722	3	19	9	Y	17					58
03	DLQ G-10		3597	-0-	3597	6338	3553	3	44	9	Y	40					98
*04	9451	X	3113	-0-	-6338	-0-	3085	3	28	9	Y	25					123
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3553	3	45	9	Y	41					164

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		172	-0-	172	260	169	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	14B2 EXT		1882	-0-	1882	2142	1761	3	121	9	Y	110	91	1			20
03	14B2 EXT		1494	-0-	1494	3636	1393	3	101	9	Y	92	72	1			40
*04	4630	X	994	-0-	-3636	-0-	920	3	74	9	Y	67	93	1			14
*05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1576	3	98	9	Y	89	93	1			10

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	39	-0-	39	151	39	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	158	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	160	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	194	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	43	-0-	43	237	43	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	24	-0-	24	261	24	3			Y	-0-					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1338	-0-	1338	1338	1244	3	94	9	Y	85	68	1			17
02	14B2 EXT	3016	-0-	3016	4354	2788	3	228	9	Y	207	172	1			52
03	14B2 EXT	2724	-0-	2724	7078	2515	3	209	9	Y	190	148	1			94
*04	9486 X	2408	-0-	-7078	-0-	2226	3	182	9	Y	165	228	1			31
*05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1995	3	140	9	Y	127	133	1			25

DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	1432	1	3224	2	Y	654	755	1			147
						719	9									
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	1498	1	3277	2	Y	614	557	1			204
						675	9									
02	3724 X	3501	-0-	-223	-0-	682	1	2360	2	Y	417	364	1			257
						459	9									
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	953	1	3589	2	Y	594	584	1			267
						653	9									
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	713	1	3212	2	Y	524	564	1			227
						576	9									
*05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	690	1	3302	2	Y	497	552	1			172
						547	9									

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1714	3	78	9	N	71					440
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1690	3	79	9	N	72	180	1			332
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1031	3	33	9	N	30					362
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1570	3	103	9	N	94					456
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1641	3	204	9	N	185	185	1			456
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1716	3	72	9	N	65					521

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					6
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
*05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	63	1			59
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	167	2	32	9	N	29	44	1			44
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	220	2	31	9	N	28					72
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	2	57	9	N	52	101	1			23
*04	210	N	180	-0-	-30	-0-	81	2	99	9	N	90					113
*05	248	N	119	-0-	-129	-0-	46	2	73	9	N	66					179

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					88
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	31	1			57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					57
*04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	30	1			27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					11
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	9	Y	22	31	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	31	1			6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	31	1			11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					13
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					13
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					13
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					13
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					13
*05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					13

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					45
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	31	1			14
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	Y	40	30	1			24
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					37
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					37
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			Y	-0-					37
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
*04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					37
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					37

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			12

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

12	14B	DENY	2409	-0-	2409	2409	2409	3			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	1976	-0-	1976	4385	1976	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	2794	-0-	2794	7179	2794	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	447	-0-	447	7626	447	3			Y	-0-					-0-
*04	9721	X	2095	-0-	-7626	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		187	-0-	187	4029	187	2			Y	-0-					135
01	T. A.		18	-0-	18	4047	18	2			Y	-0-					135
02	T. A.		79	-0-	79	4126	79	2			Y	-0-					135
03	T. A.		22	-0-	22	4148	22	2			Y	-0-					135
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4148					Y	-0-					135
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4148					Y	40	72	1			103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					149
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					149
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					149
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					149
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	40	72	1			117

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	#	178	-0-	-4565	-0-	21	1	145	3	Y	7	11	1			1
							4	4	8	9							
01	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	4	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1363	-0-	-63 B	-0-	172	1	1159	3	Y	4	4	1			1
							28	4	4	9							
01	1612	N	1463	-0-	-149 B	-0-	210	1	1219	3	Y	3	3	1			1
							31	4	3	9							
02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	322	1	1122	3	Y	7	7	1			1
							51	4	8	9							
03	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	133	1	1171	3	Y	8	6	1			3
							36	4	9	9							
04	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	160	1	1219	3	Y	7	8	1			2
							11	4	8	9							
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	185	1	1282	3	Y	6	6	1			2
							3	4	7	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		15359	-0-	15359	21385	14979	2	380	9	N	345	401	1			166
01	7750		16004	-0-	8254	29639	15622	2	382	9	N	347	389	1			124
02	7000		14716	-0-	7716	37355	14390	2	326	9	N	296	388	1			32
03	7750		20390	-0-	12640	49995	19913	2	477	9	N	434	391	1			75
04	7500		21026	-0-	13526	63521	20539	2	487	9	N	443	388	1			130
05	7750		NO RPT	-0-	-7750	55771					N	NO RPT					130

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					11
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					11
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-					11
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					11
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

12	1798	N	1221	-0-	-577	-0-	1221	1			Y	-0-					20
01	1674	N	684	-0-	-990	-0-	684	1			Y	-0-					20
02	1456	N	762	-0-	-694	-0-	762	1			Y	-0-					20
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	1	47	2	Y	-0-					20
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1170	1	72	2	Y	-0-					20
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	1	23	2	Y	-0-					20

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			14

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1059	-0-	-1297	-0-	962	1	97	9	Y	88					347
01	2356	X	1671	-0-	-685	-0-	1559	1	112	9	Y	102	151	1			298
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2114	1	152	9	Y	138	157	1			279
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2302	1	78	2	Y	150	140	1			289
							165	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1723	1	133	2	Y	171	139	1			321
							188	9									
*05	3100	N	3273	-0-	173	173	3073	1	48	2	Y	138	284	1			175
							152	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		384	-0-	384	384	384	1			Y	-0-					14
01	T. A.		1133	-0-	1133	1517	1091	1	42	9	Y	38	17	1			35
02	T. A.		748	-0-	748	2265	709	1	39	9	Y	35	22	1			48
03	1500		756	-0-	-744	1521	672	1	42	2	Y	38	25	1			61
							42	9									
04	2751	N	1230	-0-	-1521	-0-	1160	1	48	2	Y	20	26	1			55
							22	9									
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1085	1	6	2	Y	47	58	1			44
							52	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5808	R	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					165
01	5279	R	5279	-0-	-0-	-0-	5268	2	11	9	N	10					175
02	5348		3038	-0-	-2310	-0-	2997	2	41	9	N	37					212
03	5921		4149	-0-	-1772	-0-	4137	2	12	9	N	11	185	1			38
04	5730		4919	-0-	-811	-0-	4906	2	13	9	N	12					50
*05	9299		7610	-0-	-1689	-0-	7588	2	22	9	N	20					70

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	26	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826			N	NO RPT			896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7430	2	133	9	N	121	197	1			101
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7323	2	114	9	N	104					205
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6339	2	102	9	N	93	185	1			113
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6949	2	114	9	N	104					217
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7023	2	105	9	N	95	191	1			121
05	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4879	2	81	9	N	74					195

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8400	2	283	9	N	257	192	1			154
01	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8231	2	281	9	N	255	192	1			217
02	7364	X	7121	-0-	-243	-0-	6870	2	251	9	N	228	197	1			248
03	8153	X	7941	-0-	-212	-0-	7655	2	286	9	N	260	361	1			147
04	7890	X	7264	-0-	-626	-0-	7015	2	249	9	N	226	192	1			181
05	8153	X	5286	-0-	-2867	-0-	5089	2	197	9	N	179	196	1			164

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	N	26					54
01	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1231	2	29	9	N	26					80
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1314	2	25	9	N	23					103
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1699	2	29	9	N	26					129
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1446	2	28	9	N	25					154
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1230	2	20	9	N	18					172

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					579

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	59	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	18	1			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	65	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	64	1			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	62	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	104	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	108	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	97	1			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	94	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			105

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

12	434	N	396	-0-	-38	-0-	27	1	369	2	Y	-0-							-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	2	Y	-0-							-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	28	1	333	2	Y	-0-							-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-							-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	2	Y	-0-							-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-							-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	134	1	1811	2	Y	1							20
							1	9											
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	140	1	1799	2	Y	15							35
							17	9											
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	138	1	1664	2	Y	-0-	32	1					3
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	147	1	1838	2	Y	5							8
							6	9											
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	124	1	1763	2	Y	32	35	1					5
							35	9											
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	124	1	1773	2	Y	6							11
							7	9											

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

12	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	122	1	1657	2	Y	-0-							-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	127	1	1639	2	Y	-0-							-0-
02	1708	N	1606	-0-	-102	-0-	123	1	1483	2	Y	-0-							-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	-0-							-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	149	1	2119	2	Y	-0-							-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	151	1	2156	2	Y	-0-							-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-							-0-
01	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	84	1	1076	2	Y	-0-							-0-
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-							-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-							-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	72	1	1025	2	Y	-0-							-0-
05	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-							-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	121	1	1635	2	Y	1					37
							1	9									
01	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	124	1	1603	2	Y	23					60
							25	9									
02	1792	N	1556	-0-	-236	-0-	119	1	1436	2	Y	1	55	1			6
							1	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	6					12
							7	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	110	1	1562	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	110	1	1573	2	Y	10					18
							11	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

12	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	774	-0-	-621	-0-	56	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	889	-0-	-287	-0-	68	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	746	-0-	-246	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

12	558	N	494	-0-	-64	-0-	34	1	459	2	Y	1					7
							1	9									
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	39	1	508	2	Y	5					12
							6	9									
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	33	1	396	2	Y	-0-	11	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	26	1	372	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	11	1	165	2	Y	1					2
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2262	-0-	-838	492	140 34	1 9	2088	2	Y	31	25	1			32
01	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	128 31	1 9	2139	2	Y	28	25	1			35
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	1959	2	Y	25	25	1			35
03	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	113 33	1 9	1755	2	Y	30	25	1			40
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104 21	1 9	1619	2	Y	19	24	1			35
05	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	81 17	1 9	1437	2	Y	15	25	1			25

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	103	1	1543	2	Y	16	13	1			16
							18	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1233	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	15	11	1			18
							17	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	Y	8	12	1			12
							9	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

12	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	161	1	3083	2	Y	-0-					33
01	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	173	1	3202	2	Y	5					38
							6	9									
02	3192	X	2645	-0-	-547	-0-	136	1	2509	2	Y	-0-					38
03	3398	X	3381	-0-	-17	-0-	166	1	3215	2	Y	-0-					38
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	155	1	3036	2	Y	-0-					38
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	152	1	2941	2	Y	-0-					38

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-					33
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	161	1	2977	2	Y	-0-					33
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	143	1	2633	2	Y	-0-					33
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	-0-					33
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	Y	-0-					33
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	152	1	2938	2	Y	-0-					33

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-					52
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	83	1	1537	2	Y	48					100
							53	9									
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	74	1	1359	2	Y	-0-					100
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-					100
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	1					101
							1	9									
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					101

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					26
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1910	2	Y	-0-					26
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1606	2	Y	-0-					26
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	-0-					26
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-					26
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	-0-					26

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	509	1	1259	2	N	24	9	8			159
							26	9									
01	2945	X	1933	-0-	-1012	-0-	453	1	1477	2	N	3					162
							3	9									
02	2352	X	1783	-0-	-569	-0-	309	1	1470	2	N	4	21	1			145
							4	9									
03	2139	X	1377	-0-	-762	-0-	220	1	1133	2	N	22	22	1			145
							24	9									
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	488	1	2597	2	N	15					160
							17	9									
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	770	1	4273	2	N	16					176
							18	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1					8
							1	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	2	N	-0-					8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					8
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	16	1	193	2	N	-0-					8
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-					8
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	2	N	-0-					8

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	44	1	288	2	N	10					188
							11	9									
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	42	1	291	2	N	46					234
							51	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	154	132	8			256
							169	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	121	1			136
							1	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	74					210
							81	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	48					258
							53	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	7	4	8			85
							8	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	1					86
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	14	16	1			84
							15	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					84
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	8					92
							9	9									
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	4					96
							4	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	876	1	2166	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	732	1	2383	2	Y	1					29
							1	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	480	1	2287	2	Y	-0-					29
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	533	1	2746	2	Y	2	4	1			27
							2	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	497	1	2646	2	Y	-0-					27
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	481	1	2666	2	Y	3					30
							3	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-		-0-	-0-	58	1	143	2	N	36					326
								40	9									
01	186	N	186	-0-		-0-	-0-	43	1	139	2	N	4					330
								4	9									
02	196	N	170	-0-		-26	-0-	29	1	137	2	N	4					334
								4	9									
03	248	N	160	-0-		-88	-0-	23	1	116	2	N	19	108	1			245
								21	9									
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	28	1	148	2	N	1					246
								1	9									
*05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	26	1	146	2	N	21					267
								23	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	768	1	1900	2	N	16	3	8			121
								18	9									
01	2573	N	2450	-0-		-123	-0-	573	1	1866	2	N	10					131
								11	9									
02	2324	N	2063	-0-		-261	-0-	357	1	1699	2	N	6	8	1			129
								7	9									
03	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	467	1	2407	2	N	24	8	1			145
								26	9									
04	2904	N	2904	-0-		-0-	-0-	458	1	2436	2	N	9					154
								10	9									
*05	3100	N	3440	-0-		340	340	520	1	2883	2	N	34					188
								37	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	1007	1	2491	2	Y	3	4	1			78
								3	9									
01	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	899	1	2928	2	Y	3					81
								3	9									
02	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	671	1	3194	2	Y	-0-					81
03	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	619	1	3188	2	Y	15	8	1			88
								17	9									
04	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	585	1	3112	2	Y	1					89
								1	9									
*05	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	775	1	4299	2	Y	1					90
								1	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	342	1	847	2	N	7	4	8			27
							8	9									
01	1395	N	929	-0-	-466	-0-	218	1	710	2	N	1					28
							1	9									
02	1176	N	937	-0-	-239	-0-	162	1	773	2	N	2	11	1			19
							2	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	233	1	1201	2	N	6					25
							7	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	228	1	1211	2	N	1					26
							1	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	209	1	1162	2	N	4					30
							4	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	376	1	930	2	N	5	4	8			78
							6	9									
01	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	305	1	992	2	N	2					80
							2	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	205	1	978	2	N	2	11	1			71
							2	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	214	1	1103	2	N	6					77
							7	9									
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	193	1	1028	2	N	1					78
							1	9									
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	360	1	1998	2	N	4					82
							4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	171	1	424	2	N	9					56
							10	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	129	1	419	2	N	1					57
							1	9									
02	336	N	17	-0-	-319	-0-	3	1	13	2	N	1					58
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	99	1	510	2	N	5	27	1			36
							6	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-					36
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	91	1	504	2	N	5					41
							6	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	988	1	1850	3	N	17					104
							19	9									
01	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	1054	1	2240	3	N	15					119
							17	9									
02	2968	X	2790	-0-	-178	-0-	526	1	2209	3	N	50					169
							55	9									
03	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	849	1	2374	3	N	15					184
							17	9									
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	760	1	2034	3	N	16					200
							18	9									
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	717	1	2191	3	N	15	182	1			33
							17	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	30	1	56	3	N	-0-					32
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	34	1	72	3	N	-0-					32
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	29	1	121	3	N	-0-					32
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	N	-0-					32
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	80	1	213	3	N	-0-					32
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	117	3	N	1					33
							1	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	1348	1	2525	3	N	3					90
							3	9									
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	1297	1	2759	3	N	14					104
							15	9									
02	3752	X	3513	-0-	-239	-0-	664	1	2785	3	N	58					162
							64	9									
03	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	1039	1	2905	3	N	15					177
							17	9									
04	3930	X	3874	-0-	-56	-0-	1050	1	2811	3	N	12	174	1			15
							13	9									
05	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	883	1	2698	3	N	7					22
							8	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	8			173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	19	1			161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	3	1			171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					186

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	#	1825	-0-	-376	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
01	1984	#	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
02	1680	#	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	1798	#	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

12	DLQ G-10		8196	-0-	8196	8196	514	1	7682	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13766	-0-	13766	21962	777	1	12989	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11709	-0-	11709	33671	662	1	11047	2	Y	-0-					-0-
03	46589	X	12918	-0-	-33671	-0-	779	1	12139	2	Y	-0-					-0-
04	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	756	1	11745	2	Y	-0-					-0-
*05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	760	1	13423	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

12	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	20	1	3633	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	19	1	3661	2	Y	-0-					18
02	3332	X	3319	-0-	-13	-0-	17	1	3302	2	Y	-0-					18
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	18	1	3584	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	18	1	3484	2	Y	4					8
							4	9									
05	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	18	1	3602	2	Y	40	11	1			37
							44	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	2	Y	185	149	1			182
							204	9									
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	294	1	4904	2	Y	167	150	1			199
							184	9									
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	278	1	4634	2	Y	152	152	1			199
							167	9									
03	5084	X	4495	-0-	-589	-0-	259	1	4041	2	Y	177	149	1			227
							195	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	243	1	3782	2	Y	114	147	1			194
							125	9									
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	195	1	3452	2	Y	90	148	1			136
							99	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

12	1178	N	971	-0-	-207	-0-	69	1	896	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					10
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	50	1	606	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	961	N	633	-0-	-328	-0-	50	1	582	2	Y	1					4
							1	9									
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					4
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	56	1	506	2	Y	2					6
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					84
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					84
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-					84
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	N	-0-					84
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	230	1	2089	2	N	-0-					84

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

12	3689 X	3273	-0-	-416	-0-	235 4	1 9	3034	2	N	4					128
01	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	182	1	2806	2	N	-0-					128
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	200	1	2402	2	N	-0-					128
03	3627 X	2459	-0-	-1168	-0-	194	1	2265	2	N	-0-					128
04	3510 X	3107	-0-	-403	-0-	257	1	2850	2	N	-0-					128
*05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	3370	2	N	3					131

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

12	5983 X	5781	-0-	-202	-0-	416	1	5365	2	Y	-0-					4
01	5983 X	5897	-0-	-86	-0-	359	1	5538	2	Y	-0-					4
02	5348 X	4941	-0-	-407	-0-	380	1	4561	2	Y	-0-					4
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	448	1	5241	2	Y	-0-					4
04	5700 X	5624	-0-	-76	-0-	466	1	5158	2	Y	-0-					4
05	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	557	1	5053	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	1	1	8			6
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					6
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					6
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					6
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					6
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					6

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	121	1	1806	2	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1890	#	1552	-0-	-338	-0-	94	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1953	#	1309	-0-	-644	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-					6
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1477	2	Y	5					11
							6	9									
02	1568	N	1394	-0-	-174	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-	10	1			1
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	121	1	1520	2	Y	1					2
							1	9									
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	100	1	1423	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	Y	2					4
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-					7
01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	169	1	2179	2	Y	5					12
							6	9									
02	2688	X	1905	-0-	-783	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-	11	1			1
03	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	137	1	1711	2	Y	1					2
							1	9									
04	2880	X	2100	-0-	-780	-0-	138	1	1954	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	169	1	2425	2	Y	2					3
							2	9									

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	2					42
							2	9									
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	51	1	653	2	Y	28					70
							31	9									
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	44	1	536	2	Y	1	64	1			7
							1	9									
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	48	1	607	2	Y	5					12
							6	9									
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	42	1	598	2	Y	44	49	1			7
							48	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	Y	10					17
							11	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	78	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	80	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	65	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	70	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	368	1	3794	2	Y	1					6
							1	9									
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	424	1	4570	2	Y	-0-	2	1			4
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	384	1	4066	2	Y	-0-					4
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	424	1	4773	2	Y	-0-					4
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	432	1	4558	2	Y	-0-					4
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	647	1	4427	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	420	1	4329	2	Y	12					21
							13	9									
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	412	1	4442	2	Y	62	55	8			28
							68	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	346	1	3664	2	Y	45	41	8			32
							50	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	441	1	4962	2	Y	82	82	8			32
							90	9									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	431	1	4547	2	Y	43	41	8			34
							47	9									
*05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4195	2	Y	15					49
							17	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					1
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	294	1	4536	2	N	-0-					1
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	N	-0-					1
03	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					1
04	3630	X	40	-0-	-3590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					1
05	3751	X	50	-0-	-3701	-0-	5	1	45	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	Y	-0-					3
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	108	1	1259	2	Y	-0-					2
04	1350	N	827	-0-	-523	-0-	68	1	758	2	Y	1					3
							1	9									
05	1457	N	593	-0-	-864	-0-	59	1	534	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	Y	-0-					3
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-					3
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					3
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					3
04	750	X	510	-0-	-240	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					3
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					1
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	34	1	6056	2	Y	27	2	8			154
							30	9									
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	35	1	6825	2	Y	22					176
							24	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6447	2	Y	20	14	8			182
							22	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	35	1	6897	2	Y	62	84	1			160
							68	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	31	1	5976	2	Y	11					171
							12	9									
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	2	Y	89	173	1			87
							98	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	180	1	2320	2	Y	-0-					1
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	165	1	2542	2	Y	-0-					1
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	190	1	2278	2	Y	-0-					1
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	Y	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	222	1	2456	2	Y	-0-					1
05	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	268	1	2433	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	92	1	1194	2	Y	-0-					1
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1269	2	Y	-0-					1
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-					1
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	110	1	1281	2	Y	-0-					1
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	Y	-0-					1
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	25	1	4404	2	Y	-0-	4	1			29
01	4867	X	4463	-0-	-404	-0-	23	1	4440	2	Y	-0-					29
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	2	Y	-0-					29
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	2	Y	1	21	1			9
							1	9									
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	24	1	4554	2	Y	-0-					9
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	23	1	4699	2	Y	-0-	5	1			4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	237	1	3060	2	N	33	26	8			118
							36	9									
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	207	1	3192	2	N	8					126
							9	9									
02	3192	X	3004	-0-	-188	-0-	230	1	2762	2	N	11	63	1			74
							12	9									
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	259	1	3029	2	N	25					99
							28	9									
04	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	255	1	2824	2	N	6					105
							7	9									
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	307	1	2785	2	N	24					129
							26	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	2	9	9	N	8	6	8			52
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	50	2	N	2					54
							2	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	35	2	N	3	15	1			42
							3	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	6					48
							7	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	1					49
							1	9									
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	6					55
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	2069	-0-	2069	2069	10	1	2057	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
04	14B2 EXT	2282	-0-	2282	4351	12	1	2270	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT	1651	-0-	1651	6002	8	1	1643	2	Y	-0-					2

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	3	1	620	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	3	1	571	2	Y	-0-					79
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	2	Y	-0-					79
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	3	1	575	2	Y	-0-	24	1			55
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	2	Y	-0-					55
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	Y	-0-					55

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	442	1	5713	2	Y	25	1	8			41
							28	9									
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	386	1	5963	2	Y	62	72	1			31
							68	9									
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	440	1	5280	2	Y	45	41	8			35
							50	9									
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	485	1	5677	2	Y	82	82	8			35
							90	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	480	1	5313	2	Y	43	41	8			37
							47	9									
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	515	1	4676	2	Y	15					52
							17	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	31	1	5571	2	Y	-0-					34
01	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	27	1	5144	2	Y	-0-					34
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	25	1	4909	2	Y	-0-					34
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	2	Y	2	29	1			7
							2	9									
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	27	1	5185	2	Y	-0-					7
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	26	1	5329	2	Y	-0-					7

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					40
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					40
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	2	N	-0-					40
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					40
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					40
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					40

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

12	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	136	1	2272	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	117	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	153	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	97	187	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3035	-0-	-65	32	163	1	2872	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4618	2	20	9	N	18					182
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4125	2	28	9	N	25					207
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3524	2	25	9	N	23					230
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	20	182	0			68
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3384	2	75	9	N	68					136
05	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3835	2	80	9	N	73	171	0			38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

11	0		951	-0-	951	951	58	1	893	2	N	-0-					-0-
12	0		2693	-0-	2693	3644	169	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	0		2135	-0-	2135	5779	121	1	2014	2	N	-0-					-0-
*02	8218	X	2439	-0-	-5779	-0-	138	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	148	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2051	-0-	-1309	-0-	124	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2038	-0-	-1434	-0-	109	1	1929	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

12	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	187	1	2413	2	N	1	12	1			155
							1	9									
01	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	189	1	2920	2	N	1					156
							1	9									
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	241	1	2896	2	N	-0-	3	1			153
03	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	274	1	3205	2	N	1					154
							1	9									
04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	281	1	3114	2	N	35					189
							39	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	342	1	3105	2	N	13					202
							14	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	271	2	Y	2					3
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	140	1	1274	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	510 52	1 9	6580	2	Y	47					79
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	463 34	1 9	7149	2	Y	31	91	1			19
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	484 26	1 9	5810	2	Y	24	21	8			22
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	500 44	1 9	5852	2	Y	40	41	1			21
04	7290	X	6130	-0-	-1160	-0-	506 23	1 9	5601	2	Y	21	20	8			22
05	7533	X	7118	-0-	-415	-0-	706 9	1 9	6403	2	Y	8					30

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	22					37
							24	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-	33	1			4
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	2	Y	-0-					4
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					4
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	-0-					4
*05	3100	N	8713	-0-	5613	5613	860	1	7801	2	Y	47					51
							52	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1542	2	Y	-0-					2
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	-0-					2
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	147	1	1557	2	Y	-0-					2
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	2	Y	-0-					2
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	176	1	1863	2	Y	-0-					2
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	233	1	1593	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	170	-0-	-698	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	73	1	809	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	227	1	3402	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	190	1	3179	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	168	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	180	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	164	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	138	1	2447	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	183	187	1			52
							201	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	378	187	1			243
							416	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	299	374	1			168
							329	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	383	371	1			180
							421	9									
04	930	X	874	-0-	-56	-0-	33	1	519	2	Y	293	183	1			290
							322	9									
05	961	X	857	-0-	-104	-0-	29	1	514	2	Y	285	373	1			202
							314	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					13
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					13
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	97	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					12
*04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	101	2	Y	1					13
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					13

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

12	1085	N	662	-0-	-423	-0-	4	1	658	2	Y	-0-					12
01	1302	N	952	-0-	-350	-0-	5	1	947	2	Y	-0-					12
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	3	1	554	2	Y	-0-					12
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					12
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	3	1	662	2	Y	-0-					12
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	324	-0-	-854	-0-	2	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	318	-0-	-746	-0-	2	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	2	1	356	2	Y	-0-					1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					1
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					8
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					8
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					8
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					8
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					8

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	590	-0-	-278	-0-	3	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	Y	-0-					1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	Y	-0-					1
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	2	1	491	2	Y	-0-					1

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					70
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	2					72
							2	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					72
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					72
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					72

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	2	N	-0-					79
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	2	N	-0-					79
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	N	-0-					79
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	2	N	-0-					79
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	628	2	N	1					80
							1	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	3	1	625	2	N	-0-					80

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					20
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					20
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					20
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					20
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	72	9	1	63	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		243	-0-	243	315	21	1	222	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		225	-0-	225	540	23	1	202	2	N	-0-					-0-
04	807	X	267	-0-	-540	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
*05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	2	Y	-0-					7
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	2	1	473	2	Y	-0-					7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	2	Y	-0-					7
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					7
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	2	Y	-0-					7
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					36
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					36
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					36
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	4	1			32
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	N	-0-					40
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	26	1	182	2	N	1					41
							1	9									
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	15	1	162	2	N	-0-					41
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	14	1	127	2	N	-0-	1	1			40
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					40
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					40

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	131	1	865	2	Y	-0-					2
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	819	2	Y	-0-					2
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	758	2	Y	-0-					2
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	115	1	1008	2	Y	-0-	1	1			1
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	93	1	729	2	Y	-0-					1
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	37	1	839	2	Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

12	899	N	860	-0-	-39	-0-	113	1	747	2	N	-0-					2
01	868	N	361	-0-	-507	-0-	46	1	315	2	N	-0-					2
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	45	1	485	2	N	-0-					2
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	60	1	531	2	N	-0-					2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-					2
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	25	1	563	2	N	-0-					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-					3
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					3
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	-0-					3
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	-0-					2
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	223	1	1468	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	219	1	1510	2	Y	1					6
							1	9									
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	139	1	1485	2	Y	1					7
							1	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1650	2	Y	-0-	3	1			4
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	191	1	1494	2	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-					5

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

12	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	157	1	1036	2	Y	109					211
							120	9									
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	145	1	998	2	Y	72	178	1			105
							79	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	86	1	913	2	Y	18	16	8			107
							20	9									
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	115	1	1015	2	Y	2	3	1			106
							2	9									
*04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	122	1	956	2	Y	43					149
							47	9									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	106					255
							117	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	136	1	895	2	Y	-0-					3
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	933	2	Y	1					4
							1	9									
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					4
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	87	1	767	2	Y	-0-	2	1			2
04	1020	N	726	-0-	-294	-0-	82	1	644	2	Y	-0-					2
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	30	1	698	2	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	411	1	1945	3	N	34	29	1			32
							37	9									
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	415	1	2063	2	N	33	28	1			37
							36	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	379	1	1694	2	N	33	27	1			43
							36	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	387	1	2001	2	N	33	51	1			25
							36	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	424	1	1915	2	N	28	28	1			25
							31	9									
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	378	1	1902	2	N	33	29	1			29
							36	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	499	1	2361	3	N	152	128	1			129
							167	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	490	1	2435	2	N	148	126	1			151
							163	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	521	1	2330	2	N	147	124	1			174
							162	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	532	1	2748	2	N	151	228	1			97
							166	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	474	1	2137	2	N	127	127	1			97
							140	9									
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	548	1	2756	2	N	149	130	1			116
							164	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	175	1	826	3	N	34	28	1			33
							37	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	180	1	898	2	N	33	28	1			38
							36	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	185	1	830	2	N	33	27	1			44
							36	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	166	1	860	2	N	34	51	1			27
							37	9									
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	187	1	843	2	N	28	28	1			27
							31	9									
05	1116	N	995	-0-	-121	-0-	159	1	800	2	N	33	29	1			31
							36	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	179	1	2317	2	N	5	17	1			161
							6	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2361	2	N	1					162
							1	9									
02	2268	N	2180	-0-	-88	-0-	168	1	2012	2	N	-0-	2	1			160
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	169	1	1972	2	N	68	174	1			54
							75	9									
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	182	1	2009	2	N	5					59
							6	9									
05	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	214	1	1938	2	N	13					72
							14	9									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	620	1	3236	2	N	14					159
							15	9									
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	620	1	2970	2	N	-0-					159
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	540	1	2724	2	N	-0-					159
03	3069	X	2008	-0-	-1061	-0-	480	1	1528	2	N	-0-					159
04	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	520	1	1746	2	N	6					165
							7	9									
05	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	580	1	1910	2	N	7					172
							8	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		166	-0-	166	166	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		48	-0-	48	214	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
04	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	N	4					289
							4	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	3					292
							3	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	N	16					308
							18	9									
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	56	1	653	2	N	-0-	255	1			53
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	726	2	N	1					54
							1	9									
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	69	1	627	2	N	2					56
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	120	1	788	2	Y	6					53
							7	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	Y	58					111
							64	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	Y	4	2	8			113
							4	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	104	1	914	2	Y	4	1	1			116
							4	9									
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	109	1	854	2	Y	1					117
							1	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	Y	-0-					117

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	194	1	1279	2	Y	2					71
							2	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	193	1	1331	2	Y	52					123
							57	9									
02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	89	1	950	2	Y	40	119	1	1	8	43
							44	9									
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	146	1	1282	2	Y	5	1	1			47
							6	9									
*04	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	140	1	1094	2	Y	9					56
							10	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1181	2	Y	11					67
							12	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	370 1	1 9	2437	2	N	1					9
01	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	327 8	1 9	2255	2	N	7					16
02	2800	X	2563	-0-	-237	-0-	220 1	1 9	2342	2	N	1					17
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	279	1	2451	2	N	-0-	3	1			14
*04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	324 1	1 9	2541	2	N	1					15
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	116 26	1 9	2658	2	N	24					39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					131
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	348 18	1 9	2398	2	N	16					147
02	2800	N	6533	-0-	3733	3733	556 42	1 9	5935	2	N	38	170	1			15
03	3100	N	7010	-0-	3910	7643	714 9	1 9	6287	2	N	8	1	1			22
04	3000	N	6433	-0-	3433	11076	727 4	1 9	5702	2	N	4					26
*05	17207	X	6131	-0-	-11076	-0-	255 6	1 9	5870	2	N	5					31

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					43
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					43
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					43
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					43
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					43
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					20
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					20
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	402	2	N	26					112
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27 135	1 9	422	2	N	123	111	8			124
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31 103	1 9	373	2	N	94	83	8			135
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37 179	1 9	431	2	N	163	163	8			135
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39 94	1 9	437	2	N	85	81	8			139
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	41 34	1 9	371	2	N	31					170

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

12	186 N	148	-0-	-38	-0-	19	1	127	2	N	2					48
						2	9									
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					48
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					48
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	112	2	N	1					49
						1	9									
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	3					52
						3	9									
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	138	2	N	3					55
						3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			3
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					3
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					3
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					3
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					3
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	959	2	Y	1	7	1			165
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-					165
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					165
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1031	2	Y	-0-					165
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	85	1	941	2	Y	-0-					165
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	97	1	881	2	Y	-0-					165

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	553	1	3647	2	N	15					96
						17	9									
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	554	1	3816	2	N	24					120
						26	9									
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	336	1	3580	2	N	71					191
						78	9									
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	2	N	39	172	1			58
						43	9									
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	376	1	2944	2	N	142					200
						156	9									
*05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3321	2	N	48	176	1			72
						53	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	167	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	218	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					-0-
*05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	245	1	2225	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

12	2418 N	2181	-0-	-237	-0-	157	1	2023	2	N	1	4	1			47
						1	9									
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	146	1	2250	2	N	1					48
						1	9									
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	151	1	1811	2	N	2					50
						2	9									
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	3					53
						3	9									
04	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	184	1	2041	2	N	-0-					53
*05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	2	N	3					56
						3	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	2	N	-0-					47
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	N	-0-					47
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	20	1	244	2	N	-0-					47
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	-0-					47
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					47
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	N	-0-					47

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	289	1	1901	2	N	107	174	1			48
						118	9									
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1412	2	N	35					83
						39	9									
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1288	2	N	7					90
						8	9									
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	160	1	1409	2	N	50					140
						55	9									
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1347	2	N	74	177	1			37
						81	9									
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	2	N	40					77
						44	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	390	1	2569	2	N	1					111
							1	9									
01	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	396	1	2729	2	N	1					112
							1	9									
02	2744	X	2704	-0-	-40	-0-	232	1	2472	2	N	-0-					112
03	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	302	1	2656	2	N	-0-	3	1			109
04	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	333	1	2609	2	N	1					110
							1	9									
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	116	1	2655	2	N	-0-					110

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	844	1	5564	2	N	7					100
							8	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	822	1	5664	2	N	11					111
							12	9									
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	493	1	5263	2	N	11					122
							12	9									
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5521	2	N	112	178	1			56
							123	9									
*04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	674	1	5281	2	N	18					74
							20	9									
*05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	247	1	5678	2	N	10					84
							11	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					2
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-	1	1			1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					1
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	173	1	2773	2	Y	9					33
							10	9									
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2326	2	Y	7	17	1			23
							8	9									
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	97	1	1736	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2241	2	Y	6					21
							7	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	141	1	2395	2	Y	1					22
							1	9									
*05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2128	2	Y	-0-					22

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

12	713	N	496	-0-	-217	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					9
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					9
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					9
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					9
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					9
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	226	1	3634	2	Y	-0-	1	1			4
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	226	1	3620	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	175	1	3128	2	Y	-0-	1	1			3
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	248	1	3664	2	Y	-0-					3
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	205	1	3479	2	Y	6					9
							7	9									
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	228	1	3788	2	Y	24					33
							26	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	180	1	2893	2	Y	44	2	8			138
							48	9									
01	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	152	1	2436	2	Y	31	73	1			96
							34	9									
02	2744	X	2069	-0-	-675	-0-	108	1	1928	2	Y	30	66	1			60
							33	9									
03	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	118	1	1740	2	Y	29					89
							32	9									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	306	1	5199	2	Y	21					110
							23	9									
*05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	292	1	4850	2	Y	16					126
							18	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	55	1	882	2	Y	-0-					27
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	105	1	1678	2	Y	-0-					27
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					27
03	930	N	62	-0-	-868	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					27
04	990	N	25	-0-	-965	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					27
05	620	N	24	-0-	-596	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	Y	8					23
							9	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	6	12	1			17
							7	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	Y	5	11	1			11
							6	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	6					17
							7	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	5					22
							6	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					22

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	168	-0-	-762	-0-	9	1	149	2	Y	9					30
							10	9									
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	8	1	122	2	Y	7	14	1			23
							8	9									
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	8	1	140	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	116	2	Y	6					23
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	6					29
							7	9									
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	3					32
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	72	1	1164	2	Y	-0-					3
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1269	2	Y	-0-	1	1			2
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	76	1	1122	2	Y	-0-					2
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	66	1	1115	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	66	1	1098	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	464	-0-	-404	-0-	26	1	412	2	Y	24	1	8			74
							26	9									
01	806	N	464	-0-	-342	-0-	26	1	419	2	Y	17	39	1			52
							19	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	20	1	350	2	Y	17	36	1			33
							19	9									
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	24	1	349	2	Y	16					49
							18	9									
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	19	1	322	2	Y	7					56
							8	9									
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					56

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	120	2	Y	3					3
							3	9									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	24					27
							26	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1520	2	Y	5	18	1			22
							6	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	6	15	1			13
							7	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	2	Y	5					18
							6	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1612	2	Y	7					25
							8	9									
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	71	1	1179	2	Y	29					54
							32	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	3	5	1			22
							3	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					22
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					22
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	N	-0-					22
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					22
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					22

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					2
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					2
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	2	N	-0-					2
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	2	N	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	N	-0-					2
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	649	-0-	-1118	-0-	54	1	592	2	Y	3					43
							3	9									
01	1550	N	806	-0-	-744	-0-	60	1	740	2	Y	5	31	1			17
							6	9									
02	1932	N	1286	-0-	-646	-0-	54	1	1224	2	Y	7					24
							8	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	12	1	1299	2	Y	5					29
							6	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	2	Y	9					38
							10	9									
05	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1094	2	9	9	Y	8					46

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	1748	-0-	-1972	-0-	141	1	1590	2	Y	15					63
							17	9									
01	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	208	1	2581	2	Y	15					78
							17	9									
02	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	115	1	2602	2	Y	18					96
							20	9									
03	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	29	1	2904	2	Y	15	63	1			48
							17	9									
04	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	25	1	2547	2	Y	20					68
							22	9									
05	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	1762	2	15	9	Y	14					82

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2244	-0-	-1600	-0-	181	1	2040	2	Y	21					82
							23	9									
01	3844	X	2997	-0-	-847	-0-	222	1	2755	2	Y	18					100
							20	9									
02	3472	X	2404	-0-	-1068	-0-	101	1	2283	2	Y	18					118
							20	9									
03	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	30	1	3046	2	Y	16	75	1			59
							18	9									
04	3360	X	2496	-0-	-864	-0-	24	1	2450	2	Y	20					79
							22	9									
05	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	1797	2	15	9	Y	14					93

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	694	-0-	-1042	-0-	14	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	415	-0-	-1290	-0-	7	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	179	-0-	-969	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	270	-0-	-412	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4318	-0-	-1355	-0-	351	1	3949	2	Y	16					213
							18	9									
01	5983	X	5222	-0-	-761	-0-	388	1	4809	2	Y	23	153	1			83
							25	9									
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	201	1	4576	2	Y	17					100
							19	9									
03	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	49	1	5005	2	Y	10					110
							11	9									
04	5070	X	3716	-0-	-1354	-0-	35	1	3671	2	Y	9					119
							10	9									
05	5301	X	4055	-0-	-1246	-0-	4038	2	17	9	Y	15					134

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544

12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	28	1	1349	2	Y	-0-	3	1			1
01	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	23	1	1316	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290374 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955

12	0		936	-0-	936	936	12	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1208	X	272	-0-	-936	-0-	5	1	267	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					117
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					117
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					117
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					117
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					117
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	145	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	152	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	157	1	968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	3	N	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

12	7781	X	5409	-0-	-2372	-0-	244	1	5165	2	Y	-0-	6	1			13
01	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	209	1	4388	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	269	1	6135	2	Y	3					13
							3	9									
03	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	250	1	5515	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
04	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	190	1	4023	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
05	7099	X	4085	-0-	-3014	-0-	180	1	3902	2	Y	3	5	1			7
							3	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	119	1	2505	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	81	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	85	1	1834	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

12	T. A.		590	-0-	590	1497	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	1911	X	414	-0-	-1497	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		623	-0-	623	623	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		573	-0-	573	1196	25	1	548	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	192	1	4067	2	Y	-0-	2	1			3
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	183	1	3841	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	156	1	3555	2	Y	1					3
							1	9									
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	170	1	3755	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	173	1	3653	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	157	1	3400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	24	1	525	2	N	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

12	58	X	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					21
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					21
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					21
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					21
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					21
05	589	N	56	-0-	-533	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	217	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	211	1	4439	2	N	-0-					-0-
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	163	1	3728	2	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	182	1	4026	2	N	-0-					-0-
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	190	1	4013	2	N	-0-					-0-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	177	1	3832	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

12	868	N	804	-0-	-64	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	29	1	612	2	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

12	T. A.		561	-0-	561	1793	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	2461	X	668	-0-	-1793	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		585	-0-	585	585	26	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		419	-0-	419	1004	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

12	1457	N	720	-0-	-737	-0-	56	1	664	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	91	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	161	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	144	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	125	1	1045	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		656	-0-	656	1840	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	2013	X	173	-0-	-1840	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		592	-0-	592	592	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	1151	25	1	534	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1	750	2	N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	30	1	692	2	N	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	30	1	672	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

12	992	N	712	-0-	-280	-0-	32	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	30	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	N	430	-0-	-354	-0-	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	190	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	200	1	4201	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1295	-0-	-1393	-0-	54	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	1254	-0-	-2962	-0-	54	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3084	-0-	-1176	-0-	139	1	2945	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	161	1	3483	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	119	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2129	-0-	-195	-0-	89	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	115	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	115	1	2437	2	N	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

12	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2099	-0-	-536	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-	1	1			2
01	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	114	1	2390	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2380	X	2260	-0-	-120	-0-	95	1	2164	2	Y	1					2
							1	9									
03	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	111	1	2445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	111	1	2401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	20932	-0-	18132	18132	878	1	20054	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	41235	-0-	38135	56267	1788	1	39447	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	28900	-0-	25900	82167	1307	1	27593	2	Y	-0-					-0-
*05	105654	X	23487	-0-	-82167	-0-	1038	1	22449	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	85	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	90	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1785	-0-	-35	-0-	75	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	83	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	83	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	82	1	1768	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-	1	1			1
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	61	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	141	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	141	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	130	1	2735	2	N	-0-					-0-
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	130	1	2816	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-	1	1			2
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-	1	1			1
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					1
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	14	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		477	-0-	477	1626	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	2145	X	519	-0-	-1626	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		532	-0-	532	532	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		541	-0-	541	1073	24	1	517	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

12	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	765	1	9105	2	N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	657	1	6288	2	N	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	270	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	265	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1961	-0-	-736	-0-	209	1	1752	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-	1	1			1
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1935	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	69	1	1581	2	Y	1					1
							1	9									
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	82	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	79	1	1676	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		825	-0-	825	1568	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	2287	X	719	-0-	-1568	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		416	-0-	416	416	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		279	-0-	279	695	12	1	267	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	N	442	-0-	-454	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	331	-0-	-389	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
05	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	373	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	417	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3883	-0-	-597	-0-	353	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4196	-0-	-764	-0-	412	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3777	-0-	-1023	-0-	381	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	447	1	3741	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

12	T. A.	114	-0-	114	395	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	506 X	111	-0-	-395	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	145	-0-	145	145	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	133	-0-	133	278	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	70	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1404	-0-	-164	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	69	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	N	-0-					-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

12	T. A.	968	-0-	968	2682	44	1	924	2	Y	-0-			-0-
01	3621 X	939	-0-	-2682	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			-0-
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	38	1	829	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	825	-0-	825	825	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	806	-0-	806	1631	36	1	770	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-			-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					20
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					20
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					20
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					20
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3450	-0-	350	350	578	1	2872	3	N	-0-					-0-
02	3020	X	2670	-0-	-350	-0-	420	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	585	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	475	1	3060	3	N	-0-					-0-
*05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	335	1	2171	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	1016	1	5046	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	826	1	4423	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	1014	1	4673	3	Y	-0-					-0-
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	920	1	5924	3	Y	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	811	1	5252	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	30	1	196	3	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	170	-0-	-1597	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3957	-0-	857	6190	244	1	3713	2	Y	-0-					3
01	8480	X	2290	-0-	-6190	-0-	177	1	2113	2	Y	-0-					3
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	258	1	1476	2	Y	-0-					3
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	243	1	1482	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	117	1	1536	2	Y	-0-					3
*05	3150	X	1497	-0-	-1653	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	139	7			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11166	R	11166	-0-	-0-	-0-	318	1	10604	2	N	222	299	1	62
							244	9							
01	11036	#	10558	-0-	-478	-0-	300	1	9994	2	N	240	240	1	62
							264	9							
02	9968	#	4684	-0-	-5284	-0-	132	1	4410	2	N	129	119	1	72
							142	9							
03	10943	#	9423	-0-	-1520	-0-	267	1	8886	2	N	245	238	1	79
							270	9							
04	20484		16002	-0-	-4482	-0-	410	1	15310	2	N	256	250	1	85
							282	9							
*05	12288		12096	-0-	-192	-0-	399	1	11424	2	N	248	246	1	87
							273	9							

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4605	R	4605	-0-	-0-	-0-	133	1	4424	2	N	44	60	1	12
							48	9							
01	4348	R	4348	-0-	-0-	-0-	125	1	4170	2	N	48	48	1	12
							53	9							
02	2660	#	1924	-0-	-736	-0-	55	1	1840	2	N	26	24	1	14
							29	9							
03	3873	R	3873	-0-	-0-	-0-	111	1	3707	2	N	50	48	1	16
							55	9							
04	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3062	2	N	51	50	1	17
							56	9							
05	2945	#	2517	-0-	-428	-0-	167	1	2285	2	N	59	59	1	17
							65	9							

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341		38838	-0-	7497	105643	1116	1	37206	2	N	469	629	1	131
							516	9							
01	31341		36674	-0-	5333	110976	1052	1	35068	2	N	504	504	1	131
							554	9							
02	28308		16236	-0-	-12072	98904	464	1	15475	2	N	270	249	1	152
							297	9							
03	31341		32678	-0-	1337	100241	935	1	31178	2	N	514	501	1	165
							565	9							
04	0		34187	-0-	34187	134428	1440	1	32155	2	N	538	524	1	179
							592	9							
*05	31341		25968	-0-	-5373	129055	1401	1	23995	2	N	520	516	1	183
							572	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3810	-0-	-2297	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	2229	-0-	-3878	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3919	-0-	-1597	-0-	706	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1739	-0-	-333	-0-	313	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	699	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	1438	-0-	-3150	-0-	700	1	738	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	1928	-0-	-2512	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	2011	2	4	9	Y	4					62
01	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	2343	2	14	9	Y	13					75
02	2800	X	1923	-0-	-877	-0-	1913	2	10	9	Y	9	71	1			13
03	3100	X	209	-0-	-2891	-0-	208	2	1	9	Y	1					14
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4					18
*05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2938	2	4	9	Y	4					22

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8738	-0-	-655	-0-	8697	2	41	9	Y	37	60	1			77
01	9393	X	8903	-0-	-490	-0-	8895	2	8	9	Y	7	31	1			53
02	8400	X	6736	-0-	-1664	-0-	6701	2	35	9	Y	32					85
03	9114	X	4645	-0-	-4469	-0-	4613	2	32	9	Y	29	70	1			44
04	8820	X	3102	-0-	-5718	-0-	3058	2	44	9	Y	40					84
05	8897	X	2913	-0-	-5984	-0-	2946	2	40	9	Y	36	95	1			25

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	38	18	1			23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	49	1			31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			22

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC //CONT.// 275679
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

12	0	N	471	-0-	471 B	-2141	471	2			N	-0-					-0-
01	0	N	299	-0-	299 B	-1842	299	2			N	-0-					-0-
02	0	N	244	-0-	244 B	-1598	244	2			N	-0-					-0-
03	0	N	383	-0-	383 B	-1215	383	2			N	-0-					-0-
04	0	N	289	-0-	289 B	-926	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-926					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					31
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					31
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					31
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					31
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	182 43	1 9	1562	3	Y	39	33	1			19
01	1860	N	1564	-0-	-296 B	-0-	174 33	1 9	1357	3	Y	30	30	1			19
02	1624	N	1377	-0-	-247 B	-0-	151 28	1 9	1198	3	Y	25	33	1			11
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	193 64	1 9	1617	3	Y	58	46	1			23
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	195 45	1 9	1424	3	Y	41	41	1			23
*05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	224 32	1 9	1576	3	Y	29	24	1			28

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	63 32	1 9	495	3	Y	29	22	1			7
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	29 12	1 9	246	3	Y	11	12	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	403	N	127	-0-	-276 B	-0-	13 24	1 9	90	3	Y	22	11	1			13

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7 B	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		163	-0-	163 B	369	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		111	-0-	111 B	480	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	600	X	120	-0-	-480 B	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5300	-0-	-311 B	-0-	509	1	4362	3	Y	390	396	1			109
							429	9									
01	5456	X	4970	-0-	-486 B	-0-	528	1	4115	3	Y	297	251	1			155
							327	9									
02	5096	X	4425	-0-	-671 B	-0-	468	1	3698	3	Y	235	294	1			96
							259	9									
03	5642	X	5115	-0-	-527 B	-0-	515	1	4296	3	Y	276	248	1			124
							304	9									
04	5460	X	4521	-0-	-939 B	-0-	512	1	3730	3	Y	254	243	1			135
							279	9									
05	5301	X	5085	-0-	-216 B	-0-	596	1	4194	3	Y	268	184	1			219
							295	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	81	1	698	3	Y	243	253	1			65
							267	9									
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	76	1	597	3	Y	244	191	1			118
							268	9									
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	59	1	465	3	Y	192	234	1			76
							211	9									
03	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	72	1	600	3	Y	169	164	1			81
							186	9									
04	900	N	602	-0-	-298 B	-0-	55	1	398	3	Y	135	139	1			77
							149	9									
05	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	54	1	378	3	Y	226	138	1			165
							249	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	14	14	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	51	1	442	3	Y	28	22	1			15
							31	9									
01	558	N	455	-0-	-103 B	-0-	49	1	385	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
02	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	44	1	346	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
03	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	49	1	406	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
04	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	48	1	352	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
*05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	56	1	396	3	Y	16	11	1			13
							18	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5461	-0-	-677 B	-0-	543	1	4668	3	Y	227	242	1			56
							250	9									
01	5983	X	5487	-0-	-496 B	-0-	601	1	4699	3	Y	170	140	1			86
							187	9									
02	5320	X	3801	-0-	-1519 B	-0-	408	1	3227	3	Y	151	179	1			58
							166	9									
03	6150	X	6150	-0-	-0- B	-0-	634	1	5296	3	Y	200	172	1			86
							220	9									
04	5700	X	5635	-0-	-65 B	-0-	644	1	4703	3	Y	262	224	1			124
							288	9									
05	5487	X	4629	-0-	-858 B	-0-	550	1	3870	3	Y	190	143	1			171
							209	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		312	-0-	312 B	312	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		168	-0-	168 B	480	13	1	113	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
04	T. A.		75	-0-	75 B	555	7	1	54	3	Y	13	17	1			9
							14	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	555					Y	-0-	4	1			5

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	260	3	Y	88	77	1			30
							97	9									
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	35	1	272	3	Y	77	66	1			41
							85	9									
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	36	1	284	3	Y	65	80	1			26
							72	9									
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	35	1	293	3	Y	32	39	1			19
							35	9									
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	32	1	235	3	Y	16	23	1			12
							18	9									
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	265	3	Y	48	27	1			33
							53	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

*12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	877	3	Y	78	77	1			23
							86	9									
*01	869	R	869	-0-	-0-	-0-	94	1	736	3	Y	35	36	1			22
							39	9									
*02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	Y	43	49	1			16
							47	9									
*03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-	11	1			5
*04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
*05	1054	#	878	-0-	-176	-0-	109	1	769	3	Y	-0-	5	1			5

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4674	-0-	1574	4065	4410	3	264	9	Y	240	242	1			666
01	2325	4463	-0-	2138	6203	4224	3	239	9	Y	217	296	1			587
02	2100	2842	-0-	742	6945	2660	3	182	9	Y	165	76	1			676
03	12772	4076	-0-	-8696	-0-	3814	3	262	9	Y	238	262	1			652
04	2250	3212	-0-	962	962	3000	3	212	9	Y	193	235	1			610
05	2325	4325	-0-	2000	2962	4325	3			Y	-0-	250	1			360

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	169	1		140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	187	1	12309	3		N	922	977	1		85
							1014	9									
*05	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	1031	1	13951	3		N	764	572	1		277
							840	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3384	3	162	9	Y	147	180	1			55
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	124	179	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
03	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3735	3	97	9	Y	88					101
04	DLQ G-10		3848	-0-	3848	7680	3751	3	97	9	Y	88	170	1			19
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7680					Y	NO RPT					19

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

12	12741	X	11181	-0-	-1560	-0-	11013	3	168	9	Y	153	223	1			1804
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	115	101	1			1818
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	448	139	1			2127
03	DLQ G-10		10647	-0-	10647	10647	10512	3	135	9	Y	123	132	1			2118
04	DLQ G-10		10759	-0-	10759	21406	10635	3	124	9	Y	113	97	1			2134
05	DLQ G-10		10355	-0-	10355	31761	10244	3	111	9	Y	101	118	1			2117

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

12	3131	X	1017	-0-	-2114	-0-	1017	3			N	-0-					136
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					136
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					136
03	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1549	3	94	9	N	85					221
*04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1554	3	78	9	N	71	177	1			115
*05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1770	3	61	9	N	55					170

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

12	27311	X	16934	-0-	-10377	-0-	15592	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-
01	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	502	441	1			61
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	719	780	1			-0-
03	DLQ G-10		21235	-0-	21235	21235	20211	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
04	DLQ G-10		19678	-0-	19678	40913	18878	3	800	9	Y	727	630	1			97
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40913					Y	NO RPT					97

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	393	1	1121	2	Y	9	163	1			68
							10	9									
01	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	201	1	921	2	Y	11					79
							12	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					79
03	1519	N	729	-0-	-790	-0-	145	1	561	2	Y	21					100
							23	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	137	1	1937	2	Y	42					142
							46	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	441	1	1876	2	Y	17					159
							19	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

12	4030	X	2810	-0-	-1220	-0-	645	1	2080	2	N	5					16
							79	4	6	9							
01	6262	X	3345	-0-	-2917	-0-	747	1	2436	2	N	73	88	1			1
							82	4	80	9							
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	N	5					6
							52	4	6	9							
*03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	129	1	120	2	N	90	94	1			2
							82	4	99	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					2

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	328 209	1 9	936	2	Y	190	161	1			176
01	4650	X	1539	-0-	-3111	-0-	399 250	1 9	890	2	Y	227	155	1			248
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	96 141	1 9	639	2	Y	128	145	1			231
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1699 189	1 9	961	2	Y	172	295	1			108
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	81	2	Y	8	7	1			7
01	2170	X	473	-0-	-1697	-0-	267 11	1 9	195	2	Y	10	15	1			2
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	116	2	Y	7	7	1			2
*03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	16	2	Y	8	7	1			3
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	917	1	672	2	Y	-0-					5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	84	1	560	2	Y	-0-					5
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	784	1	444	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	205 50	1 9	586	2	Y	45	37	1			16
01	2015	X	1094	-0-	-921	-0-	598 58	1 9	438	2	Y	53	66	1			3
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	267	2	Y	28	28	1			3
*03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	577 28	1 9	326	2	Y	25	22	1			6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	324	2	N	2					11
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	435 4	1 9	319	2	N	4					15
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	184	2	N	4					19
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	458 4	1 9	259	2	N	4					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					40
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	270	1	771	2	N	3					5
							3	9									
01	1364		1517	-0-	153	153	818	1	599	2	N	91	95	1			1
							100	9									
02	669	R	516	-0-	-153	-0-	67	1	445	2	N	4					5
							4	9									
*03	1364		1664	-0-	300	300	1002	1	567	2	N	86	85	1			6
							95	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	474	-0-	-735	-0-	121	1	343	2	Y	9	8	1			36
							10	9									
01	2139		1118	-0-	-1021	-0-	323	1	780	2	Y	14	9	1			41
							15	9									
02	336		559	-0-	223	223	70	1	469	2	Y	18	21	1			38
							20	9									
*03	372		928	-0-	556	779	572	1	323	2	Y	30	52	1			16
							33	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	34	1	25	2	Y	6					15
							7	9									
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	34	1	23	2	Y	30	3	1			42
							33	9									
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	29	2	Y	7	5	1			12
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	20	2	Y	8					20
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	19	2	Y	6	5	1			21
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	21	2	Y	7					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992		15	-0-	-977	-0-	15	2			Y	-0-					21
01	992		278	-0-	-714	-0-	278	2			Y	-0-					21
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-					21
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	169	1	493	2	Y	-0-					21
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	137	1	355	2	Y	-0-					21
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					21

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	16	1			94
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2					96
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	154	1	449	2	Y	2					98
							2	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	201	1	586	2	Y	7					105
							8	9									
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	135	1	348	2	Y	2	3	1			104
							2	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					104

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	136	1	398	2	Y	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	95	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					5
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					5
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	2	Y	-0-					5
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	2	Y	-0-					5
*04	300	N	169	-0-	-131	-0-	47	1	122	2	Y	-0-					5
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	16	1			83
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	2					87
							2	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	7					94
							8	9									
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	2	3	1			93
							2	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					93

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4330) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	399	1	446	3	N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	417	1	396	3	N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	260	1	487	3	N	-0-					-0-
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	279	1	564	3	N	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	255	1	569	3	N	-0-					-0-
*05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	352	1	492	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	102	1	3265	2	N	-0-			8
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	84	1	3225	2	N	1			9
							1	9							
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-			9
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	62	1	3449	2	N	4			13
							4	9							
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	69	1	3403	2	N	-0-			13
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	75	1	3502	2	N	7			20
							8	9							

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	DLQ G-10		1103	-0-	1103	8102	34	1	1069	2	Y	-0-			9
01	10890	X	2788	-0-	-8102	-0-	68	1	2712	2	Y	7			16
							8	9							
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	22	1	1169	2	Y	-0-			16
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	64	1	3566	2	Y	-0-			16
*04	3000	N	3864	-0-	864	864	77	1	3784	2	Y	3			19
							3	9							
*05	3100	N	2997	-0-	-103	761	62	1	2925	2	Y	9			28
							10	9							

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	DLQ G-10		528	-0-	528	3746	15	1	513	2	Y	-0-			-0-
01	2100	N	2	-0-	-2098	1648	2	2			Y	-0-			-0-
02	1661	N	13	-0-	-1648	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

12	DLQ G-10		2	-0-	2	919	2	2			Y	-0-			10
01	1461	N	542	-0-	-919	-0-	11	1	531	2	Y	-0-			10
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-			10
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5			15

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	DLQ G-10		16	-0-	16	337	16	2			Y	-0-			10
01	1628	N	1291	-0-	-337	-0-	28	1	1263	2	Y	-0-			10
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			10
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-			10
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			10
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5			15
							6	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	403	1	12900	2	N	-0-					12
01	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	334	1	13019	2	N	-0-					12
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	169	1	9233	2	N	3					15
							3	9									
03	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	207	1	11650	2	N	3					18
							3	9									
*04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	173	1	8588	2	N	1					19
							1	9									
*05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	194	1	9132	2	N	9					28
							10	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		304	-0-	304	4009	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	298	-0-	-1802	2207	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	2471	N	264	-0-	-2207	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	233	1	2156	2	N	-0-					30
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	236	1	2201	2	N	-0-	23	1			7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	N	-0-					7
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	261	1	2179	2	N	-0-					7
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	230	1	2100	2	N	15					22
							17	9									
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	250	1	2168	2	N	5					27
							6	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		782	-0-	782	7064	76	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	809	-0-	-1291	5773	78	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	580	-0-	-2220	3553	51	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	775	-0-	-2325	1228	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	1990	N	762	-0-	-1228	-0-	75	1	687	2	Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	Y	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	29					45
							32	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10	45	1			10
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	3					13
							3	9									
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	-0-					13
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	N	7					20
							8	9									

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	89	1	2865	2	N	28					73
							31	9									
01	3100	N	3131	-0-	31	31	79	1	3037	2	N	14	80	1			7
							15	9									
02	2196	N	2165	-0-	-31	-0-	39	1	2114	2	N	11					18
							12	9									
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	50	1	2819	2	N	13	21	1			10
							14	9									
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	48	1	2390	2	N	7					17
							8	9									
05	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	54	1	2524	2	N	3					20
							3	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

12	DLQ G-10		1935	-0-	1935	75130	52	1	1841	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	91155	X	16025	-0-	-75130	-0-	295	1	15730	2	Y	-0-					-0-
02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	224	1	13306	2	Y	-0-					-0-
03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	593	1	33266	2	Y	-0-					-0-
*04	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	625	1	30805	2	Y	-0-					-0-
*05	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	566	1	26671	2	Y	37					37
							41	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

12	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	366	1	2353	2	N	-0-					13
01	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	382	1	2461	2	N	4					17
							4	9									
02	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	119	1	2023	2	N	-0-					17
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	407	1	2881	2	N	5	17	1			5
							6	9									
*04	3000	N	3362	-0-	362	362	399	1	2954	2	N	8					13
							9	9									
*05	3100	N	3157	-0-	57	419	372	1	2785	2	N	-0-					13

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

12	DLQ G-10		4451	-0-	4451	49921	195	1	4256	2	Y	-0-	9	1			36
01	56252	X	6331	-0-	-49921	-0-	208	1	6123	2	Y	-0-	25	1			11
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	130	1	4318	2	Y	7					18
							8	9									
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	178	1	5772	2	Y	8					26
							9	9									
*04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	138	1	5286	2	Y	9	30	1			5
							10	9									
05	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	113	1	5445	2	Y	2					7
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	821	1	5314	2	N	-0-					25
01	6417	X	6088	-0-	-329	-0-	820	1	5267	2	N	1	26	1			-0-
							1	9									
02	6216	X	4711	-0-	-1505	-0-	236	1	4458	2	N	15					15
							17	9									
03	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	796	1	5712	2	N	3	13	1			5
							3	9									
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	801	1	5945	2	N	2					7
							2	9									
*05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	767	1	5593	2	N	1					8
							1	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

12	5859	X	2456	-0-	-3403	-0-	107	1	2349	2	N	-0-	4	1			22
01	5859	X	2973	-0-	-2886	-0-	98	1	2875	2	N	-0-	15	1			7
02	4228	X	2664	-0-	-1564	-0-	78	1	2586	2	N	-0-					7
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	123	1	3978	2	N	6					13
							7	9									
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	113	1	4353	2	N	2					15
							2	9									
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	88	1	4243	2	N	-0-					15

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	329	1	3039	2	N	73					73
							80	9									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	331	1	3088	2	N	-0-	38	1			35
02	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	225	1	2339	2	N	2					37
							2	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	358	1	3091	2	N	5					42
							6	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	316	1	2886	2	N	16					58
							18	9									
05	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	330	1	2852	2	N	10					68
							11	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

12	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3521	47	1	1019	2	Y	-0-	2	1			5
01	2100	N	1477	-0-	-623	2898	48	1	1429	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2800	N	908	-0-	-1892	1006	27	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	2422	N	1416	-0-	-1006	-0-	42	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6680					Y	-0-					25
01	2200	N	-0-	-0-	-2200	4480					Y	-0-					25
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1680					Y	1	5	1			21
03	1686	N	6	-0-	-1680	-0-	6	2			Y	-0-					21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4415	-0-	-2653	-0-	193	1	4216	2	N	5					42
							6	9									
01	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	194	1	5631	2	N	2	27	1			17
							2	9									
02	5320	X	4277	-0-	-1043	-0-	125	1	4145	2	N	6	13	1			10
							7	9									
03	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	165	1	5361	2	N	5					15
							6	9									
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	194	1	5230	2	N	2					17
							2	9									
05	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	236	1	5358	2	N	3					20
							3	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

12	7347	X	4764	-0-	-2583	-0-	381	1	4383	2	N	-0-					20
01	7347	X	2773	-0-	-4574	-0-	204	1	2567	2	N	2	20	1			2
							2	9									
02	4984	X	2907	-0-	-2077	-0-	198	1	2695	2	N	13					15
							14	9									
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	397	1	5608	2	N	-0-					15
*04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	432	1	6215	2	N	8					23
							9	9									
*05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	439	1	6292	2	N	20					43
							22	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

12	10633	X	7702	-0-	-2931	-0-	1199	1	6503	2	N	-0-					27
01	10633	X	7621	-0-	-3012	-0-	1143	1	6475	2	N	3	30	1			-0-
							3	9									
02	9072	X	5786	-0-	-3286	-0-	773	1	5013	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7767	-0-	-1347	-0-	1159	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6707	-0-	-1873	-0-	1039	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6536	-0-	-1152	-0-	1061	1	5475	2	N	-0-					-0-

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

12	8246	X	7588	-0-	-658	-0-	1182	1	6400	2	N	5					30
							6	9									
01	8246	X	8142	-0-	-104	-0-	1218	1	6914	2	N	9	21	1			18
							10	9									
02	7476	X	6672	-0-	-804	-0-	903	1	5769	2	N	-0-					18
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	1206	1	6990	2	N	14					32
							15	9									
*04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1217	1	6636	2	N	3					35
							3	9									
05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	1281	1	6611	2	N	12					12
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6863	-0-	-1352	-0-	549	1	6308	2	N	5					55
							6	9									
01	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	725	1	6911	2	N	6	37	1			24
							7	9									
02	6776	X	5723	-0-	-1053	-0-	450	1	5266	2	N	6	18	1			12
							7	9									
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	509	1	7102	2	N	3					15
							3	9									
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	467	1	6721	2	N	6					21
							7	9									
05	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	478	1	6858	2	N	13					34
							14	9									

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	420	-0-	-4230	-0-	9	1	410	2	N	1	39	1			63
							1	9									
01	4557	X	2852	-0-	-1705	-0-	49	1	2788	2	N	14	60	1			17
							15	9									
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	71	1	4000	2	N	11					28
							12	9									
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	123	1	6955	2	N	2					30
							2	9									
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	111	1	5478	2	N	5					35
							6	9									
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	113	1	5313	2	N	35					70
							39	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	48	1	1646	2	N	-0-					16
01	2604	X	1148	-0-	-1456	-0-	25	1	1115	2	N	7					23
							8	9									
02	2268	X	2042	-0-	-226	-0-	37	1	2002	2	N	3	5	1			21
							3	9									
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	46	1	2549	2	N	15	6	1			30
							17	9									
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	48	1	2380	2	N	6	29	1			7
							7	9									
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	3					10
							3	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	12149	-0-	-2669	-0-	332	1	11817	2	N	-0-					243
01	13919	X	13207	-0-	-712	-0-	335	1	12673	2	N	181	258	1			166
							199	9									
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	307	1	12122	2	N	82	82	1			166
							90	9									
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	252	1	12127	2	N	31	95	1			102
							34	9									
04	11820	X	9733	-0-	-2087	-0-	198	1	9524	2	N	10	17	1			95
							11	9									
05	13206	X	9025	-0-	-4181	-0-	184	1	8827	2	N	13	40	1			68
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	112	1	3673	2	N	-0-					16
01	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	90	1	3714	2	N	10					26
							11	9									
02	4144	X	4003	-0-	-141	-0-	72	1	3921	2	N	9	10	1			25
							10	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	86	1	4830	2	N	13	12	1			26
							14	9									
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	89	1	4393	2	N	9	28	1			7
							10	9									
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	95	1	4447	2	N	5					12
							6	9									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	21	1	825	2	N	-0-					21
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	2	N	7					28
							8	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	33	1	1804	2	N	3	5	1			26
							3	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	44	1	2437	2	N	2	23	1			5
							2	9									
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	44	1	2176	2	N	3					8
							3	9									
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2333	2	N	2					10
							2	9									

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	410	1	14628	2	N	-0-					34
01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	378	1	14275	2	N	-0-	34	1			-0-
02	14532	X	8988	-0-	-5544	-0-	221	1	8767	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	10183	-0-	-5906	-0-	205	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11125	-0-	-3455	-0-	227	1	10898	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	10765	-0-	-4301	-0-	220	1	10545	2	N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	79	1	2111	2	N	4					60
							4	9									
01	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	77	1	2054	2	N	3	50	1			13
							3	9									
02	2296	X	1776	-0-	-520	-0-	57	1	1716	2	N	3					16
							3	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	N	64	7	1			73
							70	9									
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	N	2					75
							2	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	84	1	2208	2	N	10	71	1			14
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	482	1	4453	2	N	-0-					35
01	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	479	1	4469	2	N	33	43	1			25
							36	9									
02	4564	X	3789	-0-	-775	-0-	334	1	3452	2	N	3					28
							3	9									
03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	444	1	4255	2	N	2					30
							2	9									
04	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	457	1	4172	2	N	7					37
							8	9									
05	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	486	1	4210	2	N	5					42
							6	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	445	1	4119	2	N	-0-					38
01	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	442	1	4124	2	N	5	25	1			18
							6	9									
02	4312	X	3538	-0-	-774	-0-	312	1	3224	2	N	2					20
							2	9									
03	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	442	1	4238	2	N	2					22
							2	9									
04	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	440	1	4023	2	N	25					47
							28	9									
05	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	420	1	3713	2	N	-0-					47

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	572	1	5291	2	N	5					56
							6	9									
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	564	1	5264	2	N	5	52	1			9
							6	9									
02	5516	X	4757	-0-	-759	-0-	417	1	4339	2	N	1					10
							1	9									
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	541	1	5190	2	N	4					14
							4	9									
04	5790	X	5484	-0-	-306	-0-	539	1	4931	2	N	13					27
							14	9									
05	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	562	1	4897	2	N	3					30
							3	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	243	1	6449	2	N	7					70
							8	9									
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	237	1	6282	2	N	71	89	1			52
							78	9									
02	6496	X	5278	-0-	-1218	-0-	167	1	5101	2	N	9					61
							10	9									
03	7192	X	6985	-0-	-207	-0-	240	1	6724	2	N	19	21	1			59
							21	9									
04	6810	X	6505	-0-	-305	-0-	231	1	6229	2	N	41					100
							45	9									
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	242	1	6315	2	N	9	43	1			66
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6746	-0-	-880	-0-	243	1	6471	2	N	29					81
							32	9									
01	7502	X	6614	-0-	-888	-0-	241	1	6360	2	N	12	89	1			4
							13	9									
02	6664	X	5235	-0-	-1429	-0-	166	1	5059	2	N	9					13
							10	9									
03	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	245	1	6860	2	N	49	21	1			41
							54	9									
04	6840	X	6656	-0-	-184	-0-	238	1	6403	2	N	14					55
							15	9									
05	6758	X	6654	-0-	-104	-0-	244	1	6368	2	N	38	82	1			11
							42	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5698	-0-	5698	51563	501	1	5165	2	Y	29					220
							32	9									
01	57488	X	5925	-0-	-51563	-0-	498	1	5376	2	Y	46	208	1			58
							51	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	388	1	4221	2	Y	24					82
							26	9									
03	5797	X	5500	-0-	-297	-0-	505	1	4952	2	Y	39	75	1			46
							43	9									
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	470	1	4397	2	Y	25					71
							28	9									
05	5828	X	5231	-0-	-597	-0-	492	1	4706	2	Y	30					101
							33	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	4628	-0-	-2533	-0-	162	1	4448	2	N	16					155
							18	9									
01	7161	X	4838	-0-	-2323	-0-	169	1	4558	2	N	101	148	1			108
							111	9									
02	6468	X	3839	-0-	-2629	-0-	117	1	3570	2	N	138	163	1			83
							152	9									
03	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	154	1	4383	2	N	124	22	1			185
							136	9									
04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	140	1	3841	2	N	156	181	1			160
							172	9									
05	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	148	1	3962	2	N	207	265	1			102
							228	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	2317	-0-	-7324	-0-	64	1	2253	2	N	-0-					18
01	9145	X	4540	-0-	-4605	-0-	79	1	4461	2	N	-0-	1	1			17
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	167	1	9183	2	N	8	8	1			17
							9	9									
03	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	193	1	10827	2	N	13					30
							14	9									
*04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	194	1	9557	2	N	5	28	1			7
							6	9									
*05	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	203	1	9523	2	N	3					10
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	6664	-0-	-6170	-0-	172	1	6492	2	N	-0-					21
01	12462	X	2840	-0-	-9622	-0-	51	1	2789	2	N	-0-	18	1			3
02	10948	X	9093	-0-	-1855	-0-	168	1	8922	2	N	3					6
							3	9									
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	233	1	13160	2	N	7					13
							8	9									
04	11280	X	8662	-0-	-2618	-0-	172	1	8484	2	N	5	11	1			7
							6	9									
*05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	174	1	8158	2	N	1					8
							1	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	735	-0-	-9402	-0-	16	1	719	2	N	-0-					48
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-	21	1			27
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					27
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	10	8	1			29
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	3	25	1			7
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9492	-0-	9492	150132	415	1	9077	2	Y	-0-					83
01	162400	X	12268	-0-	-150132	-0-	433	1	11833	2	Y	2	58	1			27
							2	9									
02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	257	1	8554	2	Y	10	28	1			9
							11	9									
03	13888	X	11313	-0-	-2575	-0-	337	1	10967	2	Y	8					17
							9	9									
04	10200	X	9679	-0-	-521	-0-	344	1	9335	2	Y	-0-					17
05	12276	X	10434	-0-	-1842	-0-	439	1	9993	2	Y	2					19
							2	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4693	-0-	4693	42706	410	1	4248	2	Y	32					195
							35	9									
01	47593	X	4887	-0-	-42706	-0-	412	1	4449	2	Y	24	170	1			49
							26	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	378	1	3607	2	Y	20					69
							22	9									
03	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	423	1	4153	2	Y	30	69	1			30
							33	9									
04	4620	X	4296	-0-	-324	-0-	417	1	3837	2	Y	38					68
							42	9									
05	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	408	1	3918	2	Y	57					101
							63	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	5833	-0-	-4211	-0-	203	1	5585	2	N	41					136
							45	9									
01	9889	X	5917	-0-	-3972	-0-	206	1	5643	2	N	62	169	1			29
							68	9									
02	8400	X	4561	-0-	-3839	-0-	141	1	4366	2	N	49					78
							54	9									
03	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	200	1	5663	2	N	56	100	1			34
							62	9									
04	6030	X	5771	-0-	-259	-0-	203	1	5515	2	N	48					82
							53	9									
05	5921	X	5824	-0-	-97	-0-	211	1	5573	2	N	36	63	1			55
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	10106	-0-	-2759	-0-	443	1	9663	2	N	-0-					43
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	445	1	12945	2	N	-0-					43
02	11060	X	8229	-0-	-2831	-0-	241	1	7988	2	N	-0-					43
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	394	1	12799	2	N	5					48
							6	9									
*04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	436	1	11743	2	N	6	44	1			10
							7	9									
05	12865	X	12525	-0-	-340	-0-	527	1	11998	2	N	-0-					10

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3454	-0-	3454	58350	89	1	3365	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	60259	X	1909	-0-	-58350	-0-	37	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	79	1	4072	2	Y	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	122	1	6033	2	Y	-0-					-0-
*05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	124	1	5822	2	Y	18					18
							20	9									

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	9328	-0-	-11907	-0-	377	1	8947	2	N	4					49
							4	9									
01	23560	X	11402	-0-	-12158	-0-	371	1	11016	2	N	14	45	1			18
							15	9									
02	21280	X	15079	-0-	-6201	-0-	440	1	14635	2	N	4					22
							4	9									
03	22227	X	19367	-0-	-2860	-0-	578	1	18766	2	N	21					43
							23	9									
*04	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	520	1	17781	2	N	15	40	1			18
							17	9									
*05	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	363	1	17437	2	N	12					30
							13	9									

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	3595	-0-	-11316	-0-	139	1	3456	2	N	-0-					37
01	16182	X	3133	-0-	-13049	-0-	102	1	3031	2	N	-0-	23	1			14
02	14588	X	12489	-0-	-2099	-0-	363	1	12109	2	N	15	11	1			18
							17	9									
03	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	437	1	14188	2	N	15					33
							17	9									
*04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	362	1	12383	2	N	13	29	1			17
							14	9									
*05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	243	1	11674	2	N	5					22
							6	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	3797	-0-	-13315	-0-	146	1	3651	2	N	-0-					37
01	17763	X	1865	-0-	-15898	-0-	62	1	1803	2	N	-0-	34	1			3
02	16044	X	13919	-0-	-2125	-0-	405	1	13499	2	N	14					17
							15	9									
03	17422	X	17049	-0-	-373	-0-	509	1	16522	2	N	16	26	1			7
							18	9									
*04	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	444	1	15165	2	N	8					15
							9	9									
*05	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	301	1	14488	2	N	7					22
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	15196	-0-	-9356	-0-	408	1	14788	2	N	-0-					7
01	23622	X	22284	-0-	-1338	-0-	459	1	21825	2	N	-0-					7
02	20468	X	19356	-0-	-1112	-0-	347	1	18889	2	N	109					116
							120	9									
03	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	414	1	23331	2	N	8	102	1			22
							9	9									
04	20370	X	19858	-0-	-512	-0-	395	1	19461	2	N	2					24
							2	9									
05	22289	X	19480	-0-	-2809	-0-	406	1	19072	2	N	2					26
							2	9									

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43152	X	23403	-0-	-19749	-0-	616	1	22787	2	N	-0-					13
01	41230	X	24412	-0-	-16818	-0-	420	1	23992	2	N	-0-					13
02	35924	X	20420	-0-	-15504	-0-	329	1	20090	2	N	1					14
							1	9									
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	852	1	47936	2	N	17	13	1			18
							19	9									
*04	38462	X	38462	-0-	-0-	-0-	765	1	37693	2	N	4					22
							4	9									
*05	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	756	1	35539	2	N	2					24
							2	9									

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141267	X	98501	-0-	-42766	-0-	2693	1	95808	2	N	-0-	20	1			4
01	141267	X	77788	-0-	-63479	-0-	2032	1	75732	2	N	22					26
							24	9									
02	97580	X	50700	-0-	-46880	-0-	1223	1	49436	2	N	37					63
							41	9									
03	99417	X	70169	-0-	-29248	-0-	1423	1	68739	2	N	6	62	1			7
							7	9									
04	95310	X	63640	-0-	-31670	-0-	1299	1	62341	2	N	-0-					7
05	98487	X	63191	-0-	-35296	-0-	1289	1	61902	2	N	-0-					7

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103509	X	76950	-0-	-26559	-0-	568	1	76364	2	N	16	30	1			17
							18	9									
01	87947	X	73454	-0-	-14493	-0-	724	1	72682	2	N	44	50	1			11
							48	9									
02	79436	X	47643	-0-	-31793	-0-	486	1	47145	2	N	11					22
							12	9									
03	98859	X	65808	-0-	-33051	-0-	1301	1	64496	2	N	10					32
							11	9									
04	95670	X	58562	-0-	-37108	-0-	1195	1	57359	2	N	7					39
							8	9									
05	76942	X	57582	-0-	-19360	-0-	1174	1	56405	2	N	3					42
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127100	X	86125	-0-	-40975	-0-	2355	1	83770	2	N	-0-	61	1			4
01	127100	X	67902	-0-	-59198	-0-	1772	1	66109	2	N	19					23
							21	9									
02	88676	X	44335	-0-	-44341	-0-	1070	1	43230	2	N	32					55
							35	9									
03	88288	X	59718	-0-	-28570	-0-	1212	1	58500	2	N	5	54	1			6
							6	9									
04	83340	X	52760	-0-	-30580	-0-	1077	1	51683	2	N	-0-					6
05	86118	X	51774	-0-	-34344	-0-	1056	1	50718	2	N	-0-					6

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102548	X	76482	-0-	-26066	-0-	1804	1	74678	2	N	-0-	73	1			5
01	116839	X	60429	-0-	-56410	-0-	1494	1	58923	2	N	11					16
							12	9									
02	105532	X	64752	-0-	-40780	-0-	1558	1	63153	2	N	37					53
							41	9									
03	116250	X	97535	-0-	-18715	-0-	1979	1	95547	2	N	8	52	1			9
							9	9									
04	96960	X	84543	-0-	-12417	-0-	1726	1	82817	2	N	-0-					9
*05	81191	X	81191	-0-	-0-	-0-	1656	1	79535	2	N	-0-					9

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81282	X	64420	-0-	-16862	-0-	476	1	63934	2	N	9	41	1			28
							10	9									
01	71827	X	53673	-0-	-18154	-0-	526	1	53090	2	N	52	64	1			16
							57	9									
02	64876	X	41341	-0-	-23535	-0-	423	1	40912	2	N	5					21
							6	9									
03	80755	X	56222	-0-	-24533	-0-	1001	1	55203	2	N	16					37
							18	9									
04	78150	X	50931	-0-	-27219	-0-	1040	1	49882	2	N	8					45
							9	9									
05	64418	X	50177	-0-	-14241	-0-	1023	1	49139	2	N	14	48	1			11
							15	9									

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109058	X	78334	-0-	-30724	-0-	579	1	77737	2	N	16	31	1			17
							18	9									
01	91419	X	74525	-0-	-16894	-0-	735	1	73740	2	N	45	51	1			11
							50	9									
02	82544	X	48308	-0-	-34236	-0-	493	1	47803	2	N	11					22
							12	9									
03	101463	X	65195	-0-	-36268	-0-	1158	1	64030	2	N	6					28
							7	9									
04	98190	X	58804	-0-	-39386	-0-	1200	1	57597	2	N	6					34
							7	9									
05	78337	X	57676	-0-	-20661	-0-	1176	1	56496	2	N	4					38
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93248	X	70774	-0-	-22474	-0-	523	1	70241	2	N	9	46	1			31
							10	9									
01	80228	X	59931	-0-	-20297	-0-	587	1	59280	2	N	58	71	1			18
							64	9									
02	72464	X	44995	-0-	-27469	-0-	460	1	44529	2	N	5					23
							6	9									
03	89373	X	61986	-0-	-27387	-0-	1103	1	60863	2	N	18					41
							20	9									
04	86490	X	56419	-0-	-30071	-0-	1151	1	55258	2	N	9					50
							10	9									
05	70773	X	55696	-0-	-15077	-0-	1136	1	54543	2	N	15	53	1			12
							17	9									

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97464	X	69952	-0-	-27512	-0-	517	1	69418	2	N	15	29	1			101
							17	9									
01	82956	X	63479	-0-	-19477	-0-	1415	1	62063	2	N	1	87	1			15
							1	9									
02	74872	X	46838	-0-	-28034	-0-	1141	1	45697	2	N	-0-					15
03	77996	X	60124	-0-	-17872	-0-	1220	1	58893	2	N	10					25
							11	9									
04	67710	X	53963	-0-	-13747	-0-	1102	1	52855	2	N	5					30
							6	9									
05	69967	X	53399	-0-	-16568	-0-	1089	1	52306	2	N	4					34
							4	9									

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68913	X	51149	-0-	-17764	-0-	378	1	50763	2	N	7	33	1			23
							8	9									
01	57939	X	42824	-0-	-15115	-0-	420	1	42359	2	N	41	51	1			13
							45	9									
02	52332	X	34028	-0-	-18304	-0-	347	1	33677	2	N	4					17
							4	9									
03	65193	X	44251	-0-	-20942	-0-	787	1	43451	2	N	12					29
							13	9									
04	63090	X	40942	-0-	-22148	-0-	836	1	40098	2	N	7					36
							8	9									
05	51150	X	39872	-0-	-11278	-0-	813	1	39047	2	N	11	38	1			9
							12	9									

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		58801	-0-	58801	58801	58765	2	36	9	N	33					33
02	0		137122	-0-	137122	195923	136917	2	205	9	N	186	90	1			129
03	DELQ PR		153139	-0-	153139	349062	502	1	152461	2	N	160	197	1			92
							176	9									
*04	494664	X	145602	-0-	-349062	-0-	1023	1	144374	2	N	186	235	1			43
							205	9									
05	179366	X	125879	-0-	-53487	-0-	1010	1	124720	2	N	135	113	1			65
							149	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		70859	-0-	70859	70859	70721	2	138	9	N	125	81	1			44
02	0		134942	-0-	134942	205801	134798	2	144	9	N	131	101	1			74
*03	DELQ PR		165766	-0-	165766	371567	538	1	165027	2	N	183	130	1			127
							201	9									
*04	533971	X	162404	-0-	-371567	-0-	1142	1	161071	2	N	174	242	1			59
							191	9									
05	210800	X	144121	-0-	-66679	-0-	1157	1	142797	2	N	152	125	1			86
							167	9									

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		17937	-0-	17937	17937	17896	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	0		26641	-0-	26641	44578	288	1	26305	2	N	44					44
							48	9									
*03	126843	X	82265	-0-	-44578	-0-	291	1	81761	2	N	194	109	1			129
							213	9									
04	99360	X	94534	-0-	-4826	-0-	665	1	93747	2	N	111	145	1			95
							122	9									
05	102672	X	88200	-0-	-14472	-0-	707	1	87391	2	N	93	124	1			64
							102	9									

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	57	1	762	3	N	-0-					-0-
01	837	N	611	-0-	-226	-0-	43	1	568	3	N	-0-					-0-
02	784	N	513	-0-	-271	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	107	1	1428	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1136	-0-	-476	-0-	79	1	1057	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1002	-0-	-426	-0-	65	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	3	N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2180	3	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1782	-0-	-262	-0-	55	1	1727	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1569	-0-	-591	-0-	50	1	1519	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	59	1	1303	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3504	-0-	-650	-0-	295	1	3209	3	N	-0-					56
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	313	1	3539	3	N	-0-					56
02	3584	X	2581	-0-	-1003	-0-	226	1	2355	3	N	-0-					56
03	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	1	1	5	3	N	-0-					56
04	3720	X	1446	-0-	-2274	-0-	107	1	1339	3	N	-0-					56
05	3844	X	1749	-0-	-2095	-0-	138	1	1611	3	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

12	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	101	1	2237	3	Y	28					73
							31	9									
01	3007	X	1836	-0-	-1171	-0-	61	1	1757	3	Y	16					89
							18	9									
02	2716	X	813	-0-	-1903	-0-	24	1	761	3	Y	25					114
							28	9									
03	2356	X	1712	-0-	-644	-0-	55	1	1642	3	Y	14					128
							15	9									
04	2280	X	1743	-0-	-537	-0-	54	1	1623	3	Y	60					188
							66	9									
05	2356	X	782	-0-	-1574	-0-	34	1	746	3	Y	2	186	1			-0-
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	142	1	3141	3	Y	-0-					45
01	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	104	1	3002	3	Y	-0-					45
02	3136	X	2466	-0-	-670	-0-	76	1	2390	3	Y	-0-					45
03	3286	X	2220	-0-	-1066	-0-	73	1	2147	3	Y	-0-					45
04	3180	X	2265	-0-	-915	-0-	73	1	2192	3	Y	-0-					45
05	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	99	1	2174	3	Y	-0-					45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	69	1	1051	3	N	-0-					62
01	1612	N	902	-0-	-710	-0-	54	1	845	3	N	3	3	8			62
							3	9									
02	1064	N	19	-0-	-1045	-0-	1	1	18	3	N	-0-					62
03	1116	N	214	-0-	-902	-0-	6	1	208	3	N	-0-					62
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	N	-0-					62
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	3	N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	7	1	5818	3	Y	-0-					28
01	6386	X	5647	-0-	-739	-0-	5646	3	1	9	Y	1					29
02	5516	X	3685	-0-	-1831	-0-	3	1	3681	3	Y	1					30
							1	9									
03	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5964	3	4	9	Y	4	2	1			32
04	5730	X	5542	-0-	-188	-0-	5542	3			Y	-0-					32
05	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	12	1	5636	3	Y	-0-					28

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	134	1	3813	3	N	-0-					90
01	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	124	1	3880	3	N	-0-					90
02	4088	X	3155	-0-	-933	-0-	94	1	3061	3	N	-0-					90
03	4216	X	3012	-0-	-1204	-0-	88	1	2924	3	N	-0-					90
04	3900	X	2121	-0-	-1779	-0-	56	1	2065	3	N	-0-					90
05	3999	X	2396	-0-	-1603	-0-	68	1	2328	3	N	-0-					87

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	23	-0-	-1279	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					42
01	1302	X	22	-0-	-1280	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					42
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					42
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	4					46
							4	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					46
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					46

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	9905	-0-	-2061	-0-	12	1	9883	3	Y	9					31
							10	9									
01	11780	X	10245	-0-	-1535	-0-	10243	3	2	9	Y	2					33
02	10080	X	7626	-0-	-2454	-0-	6	1	7619	3	Y	1					34
							1	9									
03	11160	X	10838	-0-	-322	-0-	10826	3	12	9	Y	11	1	8			44
04	10320	X	10161	-0-	-159	-0-	10161	3			Y	-0-					44
*05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	21	1	10301	3	Y	13					57
							14	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	830	-0-	-4006	-0-	54	1	776	3	N	-0-					17
01	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	281	1	4156	3	N	2	2	8			17
							2	9									
02	4144	X	2378	-0-	-1766	-0-	151	1	2227	3	N	-0-					17
03	4588	X	12	-0-	-4576	-0-	12	3			N	-0-					17
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					17
05	4433	X	84	-0-	-4349	-0-	5	1	79	3	N	-0-					17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	285	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	291	1	4195	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	252	1	3036	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	314	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	325	1	3649	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3428	-0-	-1067	-0-	200	1	3228	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	4	1	3221	3	Y	-0-					56
01	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	3137	3			Y	-0-					56
02	3080	X	2004	-0-	-1076	-0-	2	1	2001	3	Y	1					57
							1	9									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3696	3	8	9	Y	7	1	8			63
04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3040	3	9	9	Y	8					71
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	6	1	3070	3	Y	14					85
							15	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6114	-0-	-675	-0-	398	1	5716	3	N	-0-					31
01	6944	X	6080	-0-	-864	-0-	384	1	5671	3	N	23	2	8			52
							25	9									
02	6272	X	5128	-0-	-1144	-0-	326	1	4795	3	N	6					58
							7	9									
03	6944	X	33	-0-	-6911	-0-	1	1	32	3	N	-0-					58
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	374	1	6237	3	N	-0-					58
05	6107	X	5301	-0-	-806	-0-	317	1	4944	3	N	36					94
							40	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5116	-0-	-991	-0-	319	1	4797	3	N	-0-					30
01	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	359	1	5606	3	N	-0-					30
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	329	1	5742	3	N	-0-					30
03	6138	X	140	-0-	-5998	-0-	4	1	136	3	N	-0-					30
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	367	1	8021	3	N	-0-					30
*05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	373	1	6572	3	N	26					56
							29	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	6216	-0-	-4045	-0-	388	1	5828	3	N	-0-					8
01	10261	X	7581	-0-	-2680	-0-	456	1	7125	3	N	-0-					8
02	8316	X	5735	-0-	-2581	-0-	311	1	5424	3	N	-0-					8
03	9207	X	37	-0-	-9170	-0-	1	1	36	3	N	-0-					8
04	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	522	1	11416	3	N	55					63
							61	9									
*05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	511	1	9008	3	N	16					79
							18	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	Y	-0-					15
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-					15
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1155	3	Y	-0-					15
03	1271	N	846	-0-	-425	-0-	28	1	818	3	Y	-0-					15
04	1230	X	699	-0-	-531	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					15
05	1333	X	612	-0-	-721	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					12

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					36
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					36
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	3	Y	-0-					36
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					36
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					36
05	682	X	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12099	-0-	-673	-0-	783	1	11246	3	N	64	121	1			13
							70	9									
01	12772	X	11720	-0-	-1052	-0-	743	1	10975	3	N	2	2	8			13
							2	9									
02	11396	X	9625	-0-	-1771	-0-	613	1	9012	3	N	-0-					13
03	12524	X	77	-0-	-12447	-0-	2	1	74	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	794	1	13233	3	N	-0-					13
*05	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	802	1	12510	3	N	64					77
							70	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10759	-0-	-649	-0-	700	1	10059	3	N	-0-					13
01	11284	X	9928	-0-	-1356	-0-	629	1	9292	3	N	6	2	8			17
							7	9									
02	10192	X	7519	-0-	-2673	-0-	479	1	7040	3	N	-0-					17
03	11284	X	50	-0-	-11234	-0-	1	1	48	3	N	1	1	8			17
							1	9									
04	10920	X	9105	-0-	-1815	-0-	515	1	8590	3	N	-0-					17
05	10757	X	8031	-0-	-2726	-0-	483	1	7541	3	N	6					23
							7	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	552	1	7895	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	8491	-0-	-592	-0-	551	1	7940	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7652	-0-	-552	-0-	587	1	7065	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	616	1	7162	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	8157	-0-	-423	-0-	668	1	7489	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7547	-0-	-947	-0-	440	1	7107	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	322	1	4834	3	N	-0-					86
01	4774	X	4027	-0-	-747	-0-	242	1	3785	3	N	-0-					86
02	4116	X	3194	-0-	-922	-0-	173	1	3010	3	N	10					96
							11	9									
03	5146	X	48	-0-	-5098	-0-	14	3	34	9	N	31	111	1			16
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	3	N	-0-					16
05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	242	1	4256	3	N	-0-					16

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	270	1	1882	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	251	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1790	-0-	-58	-0-	178	1	1612	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	154	-0-	-1985	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3290	-0-	290	290	341	1	2949	3	N	-0-					-0-
*05	2706	N	2416	-0-	-290	-0-	334	1	2082	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	225	1	6419	3	N	-0-					79
01	7409	X	6616	-0-	-793	-0-	206	1	6410	3	N	-0-					79
02	6692	X	4944	-0-	-1748	-0-	148	1	4796	3	N	-0-					79
03	7409	X	6489	-0-	-920	-0-	190	1	6295	3	N	4					83
							4	9									
04	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	166	1	6119	3	N	1					84
							1	9									
05	6634	X	6239	-0-	-395	-0-	176	1	6063	3	N	-0-					84

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	273	1	3900	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	268	1	4014	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3666	-0-	-730	-0-	213	1	3453	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	248	1	3845	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	245	1	3624	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	203	1	3694	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	138	1	3042	3	Y	-0-					26
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	Y	-0-					26
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	118	1	3690	3	Y	-0-					26
03	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	90	1	2670	3	Y	-0-					26
04	3660	X	2221	-0-	-1439	-0-	71	1	2150	3	Y	-0-					26
05	4216	X	1759	-0-	-2457	-0-	77	1	1682	3	Y	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	151	1	3338	3	Y	52					90
							57	9									
01	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	109	1	3135	3	Y	48					138
							53	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	3	Y	27					165
							30	9									
03	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	106	1	3131	3	Y	69	186	1			48
							76	9									
04	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	93	1	2815	3	Y	15					63
							17	9									
05	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	112	1	2451	3	Y	36					99
							40	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14072	-0-	-1893	-0-	1343	1	12729	3	N	-0-					42
01	15221	X	13902	-0-	-1319	-0-	1333	1	12568	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	13384	X	10099	-0-	-3285	-0-	924	1	9172	3	N	3					45
							3	9									
03	14074	X	118	-0-	-13956	-0-	17	1	101	3	N	-0-					45
04	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	1202	1	14670	3	N	25					70
							28	9									
*05	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	1310	1	13473	3	N	5					75
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	14	1	11235	3	Y	-0-					78
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11622	3	3	9	Y	3	1	8			80
02	10500	X	8501	-0-	-1999	-0-	7	1	8493	3	Y	1					81
							1	9									
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3			Y	-0-					81
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11599	3	34	9	Y	31					112
05	11625	X	11483	-0-	-142	-0-	24	1	11429	3	Y	27					133
							30	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6066	-0-	-599	-0-	378	1	5688	3	N	-0-					10
01	6882	X	6289	-0-	-593	-0-	378	1	5910	3	N	1	1	8			10
							1	9									
02	6216	X	6063	-0-	-153	-0-	328	1	5724	3	N	10					20
							11	9									
03	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	32	1	970	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	342	1	7483	3	N	-0-					20
05	6727	X	5460	-0-	-1267	-0-	293	1	5167	3	N	-0-					20

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4434	-0-	-1456	-0-	290	1	4144	3	N	-0-					38
01	5084	X	4066	-0-	-1018	-0-	254	1	3810	3	N	2	2	8			38
							2	9									
02	4228	X	3064	-0-	-1164	-0-	178	1	2886	3	N	-0-					38
03	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	268	1	4157	3	N	1	1	1			38
							1	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	365	1	5400	3	N	-0-					38
05	4433	X	3605	-0-	-828	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					38

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	7	1	5398	3	Y	-0-					82
01	5766	X	5075	-0-	-691	-0-	5075	3			Y	-0-					82
02	5152	X	3385	-0-	-1767	-0-	3	1	3381	3	Y	1					83
							1	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5689	3	4	9	Y	4	2	1			85
04	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	5173	3			Y	-0-					85
05	5394	X	5208	-0-	-186	-0-	11	1	5197	3	Y	-0-					82

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2292	-0-	-436	-0-	78	1	2214	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	74	1	2296	3	N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	59	1	1939	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1921	-0-	-359	-0-	51	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1591	-0-	-858	-0-	45	1	1546	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	96	1	2747	3	N	-0-					60
01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	86	1	2687	3	N	4	4	8			60
							4	9									
02	2632	X	1862	-0-	-770	-0-	56	1	1806	3	N	-0-					60
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	86	1	2849	3	N	-0-					60
04	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	69	1	2553	3	N	-0-					60
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	2461	3	N	-0-					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

12	12121	X	10656	-0-	-1465	-0-	462	1	10194	3	Y	-0-					58
01	12121	X	9880	-0-	-2241	-0-	329	1	9484	3	Y	61	98	1	1	8	20
							67	9									
02	10444	X	8032	-0-	-2412	-0-	248	1	7784	3	Y	-0-					20
03	10974	X	8678	-0-	-2296	-0-	283	1	8376	3	Y	17	2	8			35
							19	9									
04	10620	X	7521	-0-	-3099	-0-	242	1	7279	3	Y	-0-					35
05	10664	X	7123	-0-	-3541	-0-	309	1	6769	3	Y	41	64	1			12
							45	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	247	1	5458	3	Y	-0-					52
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	175	1	5028	3	Y	-0-					52
02	5292	X	3924	-0-	-1368	-0-	121	1	3803	3	Y	-0-					52
03	5859	X	4524	-0-	-1335	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					52
04	5670	X	3903	-0-	-1767	-0-	125	1	3778	3	Y	-0-					52
05	5704	X	3638	-0-	-2066	-0-	159	1	3479	3	Y	-0-					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

12	7285	X	6258	-0-	-1027	-0-	271	1	5987	3	Y	-0-					37
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	212	1	6110	3	Y	-0-					37
02	6132	X	3652	-0-	-2480	-0-	113	1	3539	3	Y	-0-					37
03	6262	X	4642	-0-	-1620	-0-	152	1	4489	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	6120	X	4665	-0-	-1455	-0-	150	1	4515	3	Y	-0-					37
05	6324	X	4478	-0-	-1846	-0-	195	1	4283	3	Y	-0-					37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

12	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	211	1	4663	3	Y	-0-					62
01	5332	X	4523	-0-	-809	-0-	152	1	4371	3	Y	-0-					62
02	4676	X	4595	-0-	-81	-0-	142	1	4453	3	Y	-0-					62
03	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	129	1	3820	3	Y	-0-					62
04	4770	X	3486	-0-	-1284	-0-	112	1	3374	3	Y	-0-					62
05	5084	X	3218	-0-	-1866	-0-	140	1	3078	3	Y	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10094	-0-	-880	-0-	12	1	10035	3	N	43					220
							47	9									
01	10819	X	9936	-0-	-883	-0-	9924	3	12	9	N	11	188	1	1	8	42
02	9548	X	6914	-0-	-2634	-0-	6	1	6899	3	N	8					50
							9	9									
03	10509	X	9748	-0-	-761	-0-	9748	3			N	-0-					50
04	9990	X	9475	-0-	-515	-0-	9432	3	43	9	N	39					89
05	10106	X	9732	-0-	-374	-0-	20	1	9676	3	N	33					122
							36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7691	-0-	-90	-0-	9	1	7663	3	N	17					187
							19	9									
01	9300	X	7370	-0-	-1930	-0-	7315	3	55	9	N	50	187	1			50
02	8400	X	4633	-0-	-3767	-0-	4	1	4629	3	N	-0-					50
03	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	8918	3	6	9	N	5					55
04	8160	X	8016	-0-	-144	-0-	7986	3	30	9	N	27					82
*05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	16	1	7761	3	N	20					102
							22	9									

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	535	1	7654	3	N	-0-					75
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	510	1	7651	3	N	28	2	8			101
							31	9									
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	386	1	6270	3	N	2	83	1			20
							2	9									
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	446	1	6927	3	N	8	2	1	2	8	24
							9	9									
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	502	1	7440	3	N	32					56
							35	9									
*05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	410	1	7412	3	N	4					60
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8384	-0-	-544	-0-	363	1	8011	3	Y	9					16
							10	9									
01	8928	X	8139	-0-	-789	-0-	273	1	7863	3	Y	3					19
							3	9									
02	8036	X	5681	-0-	-2355	-0-	176	1	5505	3	Y	-0-					19
03	8835	X	7238	-0-	-1597	-0-	236	1	6993	3	Y	8					27
							9	9									
04	8550	X	6274	-0-	-2276	-0-	201	1	6041	3	Y	29					56
							32	9									
05	8370	X	5810	-0-	-2560	-0-	252	1	5533	3	Y	23					79
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	614	1	13543	3	Y	13					77
							14	9									
01	13671	X	12963	-0-	-708	-0-	434	1	12492	3	Y	34	90	1	4	8	17
							37	9									
02	12348	X	10322	-0-	-2026	-0-	319	1	9985	3	Y	16					33
							18	9									
03	13671	X	11265	-0-	-2406	-0-	367	1	10869	3	Y	26	40	1	2	8	17
							29	9									
04	14190	X	9803	-0-	-4387	-0-	315	1	9475	3	Y	12					29
							13	9									
05	14167	X	9054	-0-	-5113	-0-	394	1	8635	3	Y	23					52
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

12	6727	X	6537	-0-	-190	-0-	284	1	6253	3	Y	-0-					78
01	6727	X	5912	-0-	-815	-0-	198	1	5714	3	Y	-0-					78
02	5880	X	4627	-0-	-1253	-0-	143	1	4484	3	Y	-0-					78
03	6541	X	4723	-0-	-1818	-0-	154	1	4568	3	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	6330	X	4406	-0-	-1924	-0-	142	1	4264	3	Y	-0-					78
05	6541	X	3652	-0-	-2889	-0-	159	1	3493	3	Y	-0-					78

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

12	8153	X	7232	-0-	-921	-0-	538	1	6694	3	N	-0-					14
01	8153	X	7491	-0-	-662	-0-	527	1	6962	3	N	2	2	8			14
							2	9									
02	7392	X	5204	-0-	-2188	-0-	337	1	4867	3	N	-0-					14
03	8184	X	28	-0-	-8156	-0-	5	1	23	3	N	-0-					14
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	488	1	7631	3	N	-0-					14
05	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	470	1	6168	3	N	-0-					14

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	349	1	7689	3	Y	17					45
							19	9									
01	6975	X	6199	-0-	-776	-0-	208	1	5991	3	Y	-0-					45
02	6300	X	5623	-0-	-677	-0-	174	1	5441	3	Y	7					52
							8	9									
03	8060	X	6130	-0-	-1930	-0-	198	1	5874	3	Y	53	93	1			12
							58	9									
04	7800	X	5199	-0-	-2601	-0-	167	1	5032	3	Y	-0-					12
05	8060	X	5101	-0-	-2959	-0-	222	1	4879	3	Y	-0-					12

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

12	10199	X	9625	-0-	-574	-0-	627	1	8973	3	N	23	102	1			28
							25	9									
01	10199	X	9601	-0-	-598	-0-	600	1	8997	3	N	4					32
							4	9									
02	9212	X	6979	-0-	-2233	-0-	405	1	6571	3	N	3					35
							3	9									
03	9889	X	9667	-0-	-222	-0-	583	1	9059	3	N	23	8	1	1	8	49
							25	9									
04	9570	X	9323	-0-	-247	-0-	588	1	8709	3	N	24					73
							26	9									
05	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	492	1	8900	3	N	24					97
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8370	-0-	-713	-0-	348	1	8022	3	Y	-0-					23
01	8866	X	7938	-0-	-928	-0-	255	1	7668	3	Y	14	13	8			24
							15	9									
02	7980	X	5586	-0-	-2394	-0-	171	1	5412	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	8400	X	7250	-0-	-1150	-0-	218	1	7003	3	Y	26					28
							29	9									
05	8370	X	7739	-0-	-631	-0-	313	1	7417	3	Y	8					36
							9	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	373	1	8577	3	Y	-0-					25
01	9672	X	8696	-0-	-976	-0-	279	1	8402	3	Y	14	13	8			26
							15	9									
02	8372	X	7217	-0-	-1155	-0-	221	1	6993	3	Y	3	27	1			2
							3	9									
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	308	1	9204	3	Y	-0-					2
04	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	253	1	8124	3	Y	31					33
							34	9									
05	8959	X	8468	-0-	-491	-0-	342	1	8115	3	Y	10					43
							11	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13883	-0-	-1059	-0-	578	1	13305	3	Y	-0-					38
01	14663	X	13560	-0-	-1103	-0-	436	1	13107	3	Y	15	13	8			40
							17	9									
02	13244	X	9374	-0-	-3870	-0-	287	1	9083	3	Y	4	41	1			3
							4	9									
03	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	487	1	14523	3	Y	-0-					3
04	14100	X	13445	-0-	-655	-0-	404	1	12991	3	Y	45					48
							50	9									
05	13888	X	13790	-0-	-98	-0-	558	1	13215	3	Y	15					63
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7409	-0-	-527	-0-	321	1	7088	3	Y	-0-					26
01	7936	X	6870	-0-	-1066	-0-	230	1	6640	3	Y	-0-					26
02	6916	X	5971	-0-	-945	-0-	185	1	5786	3	Y	-0-					26
03	7564	X	6521	-0-	-1043	-0-	213	1	6296	3	Y	11					37
							12	9									
04	7320	X	5389	-0-	-1931	-0-	173	1	5203	3	Y	12					49
							13	9									
05	7409	X	5165	-0-	-2244	-0-	225	1	4939	3	Y	1					50
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6106	-0-	-342	-0-	265	1	5841	3	Y	-0-					72
01	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	187	1	5395	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
02	5656	X	4010	-0-	-1646	-0-	124	1	3886	3	Y	-0-					72
03	6169	X	5016	-0-	-1153	-0-	164	1	4851	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
04	5970	X	4240	-0-	-1730	-0-	135	1	4080	3	Y	23					95
							25	9									
05	6107	X	3978	-0-	-2129	-0-	173	1	3793	3	Y	11					106
							12	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9256	-0-	-447	-0-	385	1	8871	3	Y	-0-					26
01	9672	X	9056	-0-	-616	-0-	291	1	8750	3	Y	14	13	8			27
							15	9									
02	8624	X	6601	-0-	-2023	-0-	202	1	6396	3	Y	3	28	1			2
							3	9									
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	324	1	9681	3	Y	-0-					2
04	9240	X	8760	-0-	-480	-0-	263	1	8463	3	Y	31					33
							34	9									
05	9269	X	8789	-0-	-480	-0-	355	1	8423	3	Y	10					43
							11	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	837	1	12021	3	N	35	138	1			27
							39	9									
01	12586	X	11657	-0-	-929	-0-	739	1	10908	3	N	9	2	8			34
							10	9									
02	11284	X	6651	-0-	-4633	-0-	423	1	6222	3	N	5					39
							6	9									
03	12896	X	108	-0-	-12788	-0-	3	1	104	3	N	1	1	8			39
							1	9									
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	796	1	13271	3	N	-0-					39
05	12896	X	12195	-0-	-701	-0-	729	1	11370	3	N	87					126
							96	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6985	-0-	-238	-0-	446	1	6411	3	N	116	114	1			14
							128	9									
01	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	427	1	6310	3	N	8	2	8			20
							9	9									
02	6412	X	5861	-0-	-551	-0-	373	1	5488	3	N	-0-					20
03	7068	X	45	-0-	-7023	-0-	1	1	44	3	N	-0-					20
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	526	1	8764	3	N	-0-					20
*05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	419	1	6529	3	N	90					110
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	21929	-0-	-1631	-0-	1429	1	20448	3	N	47	85	1			41
							52	9									
01	23560	X	21704	-0-	-1856	-0-	1355	1	20319	3	N	27	2	8			66
							30	9									
02	21280	X	17784	-0-	-3496	-0-	1027	1	16671	3	N	78					144
							86	9									
03	22537	X	19724	-0-	-2813	-0-	1188	1	18458	3	N	71	204	1	2	8	9
							78	9									
04	21810	X	21114	-0-	-696	-0-	1335	1	19779	3	N	-0-					9
05	21917	X	18939	-0-	-2978	-0-	993	1	17938	3	N	7					16
							8	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

12	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	229	1	5282	3	N	-0-					21
01	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	175	1	5278	3	N	-0-					21
02	5152	X	3530	-0-	-1622	-0-	108	1	3422	3	N	-0-					21
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	180	1	5380	3	N	-0-					21
04	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	158	1	5084	3	N	-0-					21
05	5518	X	5335	-0-	-183	-0-	216	1	5119	3	N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

12	3317	X	1649	-0-	-1668	-0-	108	1	1541	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2046	-0-	-1271	-0-	133	1	1913	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2074	-0-	-922	-0-	159	1	1915	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	1313	-0-	-826	-0-	104	1	1209	3	N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1593	-0-	-701	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

12	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	340	1	7729	3	N	-0-					18
01	8556	X	7609	-0-	-947	-0-	254	1	7354	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	7672	X	5427	-0-	-2245	-0-	170	1	5257	3	N	-0-					18
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	274	1	8334	3	N	2	2	8			18
							2	9									
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	233	1	7784	3	N	2					20
							2	9									
05	8060	X	8036	-0-	-24	-0-	338	1	7698	3	N	-0-					20

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	86	1	1971	3	N	-0-					58
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	67	1	2030	3	N	2	2	8			58
							2	9									
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	48	1	1535	3	N	-0-					58
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2199	3	N	38					96
							42	9									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	57	1	1833	3	N	10	92	1			14
							11	9									
*05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	80	1	1897	3	N	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	264	1	5820	3	Y	-0-					61
01	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	189	1	5450	3	Y	-0-					61
02	5516	X	4126	-0-	-1390	-0-	128	1	3998	3	Y	-0-					61
03	6076	X	4779	-0-	-1297	-0-	156	1	4623	3	Y	-0-					61
*04	5880	X	4361	-0-	-1519	-0-	140	1	4221	3	Y	-0-					61
05	6076	X	3654	-0-	-2422	-0-	159	1	3495	3	Y	-0-					44

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

12	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	153	1	3381	3	Y	-0-					94
01	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	113	1	3255	3	Y	-0-					94
02	3360	X	2063	-0-	-1297	-0-	63	1	1969	3	Y	28					122
							31	9									
03	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	99	1	2939	3	Y	29	91	1			60
							32	9									
04	3480	X	2657	-0-	-823	-0-	85	1	2553	3	Y	17					77
							19	9									
05	3534	X	2302	-0-	-1232	-0-	100	1	2202	3	Y	-0-					77

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

12	10075	X	9914	-0-	-161	-0-	418	1	9496	3	N	-0-					10
01	10075	X	9745	-0-	-330	-0-	325	1	9420	3	N	-0-					10
02	9044	X	7098	-0-	-1946	-0-	222	1	6876	3	N	-0-					10
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	334	1	10156	3	N	-0-					10
04	9690	X	9560	-0-	-130	-0-	278	1	9254	3	N	25					35
							28	9									
05	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	402	1	9159	3	N	2					37
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

12	6448	X	5932	-0-	-516	-0-	7	1	5914	3	Y	10					149
							11	9									
01	6417	X	5832	-0-	-585	-0-	5828	3	4	9	Y	4					153
02	5544	X	4263	-0-	-1281	-0-	4	1	4241	3	Y	16					169
							18	9									
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6033	3	3	9	Y	3					172
04	5790	X	5438	-0-	-352	-0-	5421	3	17	9	Y	15					187
05	5921	X	5520	-0-	-401	-0-	11	1	5497	3	Y	11					198
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

12	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	6	1	4648	3	Y	-0-					77
01	5270	X	4393	-0-	-877	-0-	4392	3	1	9	Y	1					78
02	4396	X	3461	-0-	-935	-0-	3	1	3458	3	Y	-0-					78
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					78
04	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	4463	3	12	9	Y	11					89
05	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	9	1	4508	3	Y	-0-					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11557	-0-	-533	-0-	501	1	11048	3	Y	7					102
							8	9									
01	11997	X	11531	-0-	-466	-0-	385	1	11085	3	Y	55					157
							61	9									
02	10836	X	7865	-0-	-2971	-0-	244	1	7601	3	Y	18					175
							20	9									
03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	406	1	11846	3	Y	42	137	1			80
							46	9									
04	11400	X	11105	-0-	-295	-0-	347	1	10758	3	Y	-0-					80
05	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	484	1	10711	3	Y	-0-					73

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	358	1	7893	3	Y	18					60
							20	9									
01	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	269	1	7745	3	Y	47					107
							52	9									
02	7560	X	6375	-0-	-1185	-0-	198	1	6158	3	Y	17					124
							19	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	281	1	8197	3	Y	48	43	1	1	8	128
							53	9									
04	8070	X	7512	-0-	-558	-0-	235	1	7277	3	Y	-0-					128
05	8277	X	7817	-0-	-460	-0-	338	1	7479	3	Y	-0-					123

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	12869	-0-	-2414	-0-	334	1	12535	3	Y	-0-					18
*01	15283	X	12707	-0-	-2576	-0-	322	1	12378	3	Y	6					24
							7	9									
*02	12432	X	9404	-0-	-3028	-0-	243	1	9087	3	Y	67					91
							74	9									
*03	13764	X	12593	-0-	-1171	-0-	328	1	12184	3	Y	74	141	1			24
							81	9									
*04	13320	X	12013	-0-	-1307	-0-	251	1	11719	3	Y	39					63
							43	9									
05	12865	X	11414	-0-	-1451	-0-	351	1	11028	3	Y	32					89
							35	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	19260	-0-	-3556	-0-	500	1	18760	3	Y	-0-					12
*01	22816	X	19267	-0-	-3549	-0-	489	1	18767	3	Y	10	1	8			21
							11	9									
*02	19180	X	11790	-0-	-7390	-0-	305	1	11386	3	Y	90					111
							99	9									
*03	21235	X	18385	-0-	-2850	-0-	480	1	17840	3	Y	59	71	1	3	8	96
							65	9									
*04	19710	X	18296	-0-	-1414	-0-	383	1	17891	3	Y	20					116
							22	9									
05	19251	X	16797	-0-	-2454	-0-	516	1	16234	3	Y	43	123	1			27
							47	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7824	-0-	-484	-0-	339	1	7485	3	Y	-0-					129
01	8308	X	7234	-0-	-1074	-0-	243	1	6991	3	Y	-0-					129
02	7336	X	5763	-0-	-1573	-0-	178	1	5585	3	Y	-0-					129
03	7843	X	6207	-0-	-1636	-0-	203	1	6004	3	Y	-0-					129
*04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	178	1	5350	3	Y	-0-					129
05	7812	X	4674	-0-	-3138	-0-	204	1	4470	3	Y	-0-					107

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6857	-0-	-862	-0-	423	1	6434	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	387	1	6055	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5966	-0-	-530	-0-	329	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	137	-0-	-7055	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6663	-0-	-87	-0-	337	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	5175	-0-	-1676	-0-	303	1	4872	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	13712	-0-	-1664	-0-	748	1	12822	3	N	129	180	1			44
							142	9									
01	15376	X	13810	-0-	-1566	-0-	718	1	12961	3	N	119	3	8			160
							131	9									
02	13860	X	11918	-0-	-1942	-0-	608	1	11210	3	N	91	104	1			147
							100	9									
03	14136	X	13243	-0-	-893	-0-	687	1	12394	3	N	147	186	1			108
							162	9									
04	13680	X	11581	-0-	-2099	-0-	566	1	10864	3	N	137	187	1			58
							151	9									
05	13795	X	10174	-0-	-3621	-0-	526	1	9529	3	N	108					166
							119	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	15403	-0-	-1430	-0-	1006	1	14397	3	N	-0-					59
01	16833	X	15200	-0-	-1633	-0-	950	1	14248	3	N	2	2	8			59
							2	9									
02	15204	X	13169	-0-	-2035	-0-	764	1	12404	3	N	1					60
							1	9									
03	16058	X	14377	-0-	-1681	-0-	869	1	13491	3	N	15	13	1	2	8	60
							17	9									
04	15540	X	14301	-0-	-1239	-0-	904	1	13397	3	N	-0-					60
05	15407	X	13464	-0-	-1943	-0-	705	1	12756	3	N	3					63
							3	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7052	-0-	-357	-0-	461	1	6591	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6867	-0-	-542	-0-	446	1	6421	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	5958	-0-	-734	-0-	457	1	5501	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	533	1	6196	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6687	-0-	-273	-0-	547	1	6140	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	384	1	6201	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15460	-0-	-1063	-0-	1010	1	14450	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15471	-0-	-959	-0-	1004	1	14467	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13398	-0-	-1442	-0-	1028	1	12370	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	1190	1	13841	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14911	-0-	-479	-0-	1221	1	13690	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14713	-0-	-756	-0-	858	1	13855	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	588	1	4094	3	N	48	112	1			10
							53	9									
01	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	596	1	4197	3	N	-0-					10
02	4760	X	3969	-0-	-791	-0-	395	1	3574	3	N	-0-					10
03	5270	X	66	-0-	-5204	-0-	2	1	64	3	N	-0-					10
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	680	1	5874	3	N	-0-					10
05	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	657	1	4099	3	N	-0-					10

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13058	-0-	-1171	-0-	541	1	12464	3	N	48					119
							53	9									
01	14012	X	12765	-0-	-1247	-0-	411	1	12353	3	N	1	1	8			119
							1	9									
*02	12656	X	8092	-0-	-4564	-0-	247	1	7827	3	N	16					135
							18	9									
*03	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	457	1	13625	3	N	2	2	8			135
							2	9									
*04	13530	X	13245	-0-	-285	-0-	400	1	12845	3	N	-0-	92	1			43
*05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	535	1	12684	3	N	-0-					43

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	552	1	12712	3	Y	-0-					30
01	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	393	1	11823	3	Y	14	13	8			31
							15	9									
02	9688	X	7907	-0-	-1781	-0-	242	1	7662	3	Y	3	32	1			2
							3	9									
03	13113	X	12372	-0-	-741	-0-	401	1	11971	3	Y	-0-					2
04	12840	X	11091	-0-	-1749	-0-	333	1	10716	3	Y	38					40
							42	9									
05	13268	X	11016	-0-	-2252	-0-	445	1	10558	3	Y	12					52
							13	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	25713	-0-	-2497	-0-	1680	1	24033	3	N	-0-					-0-
01	27590	X	25572	-0-	-2018	-0-	1599	1	23973	3	N	-0-					-0-
02	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	1272	1	20645	3	N	-0-					-0-
03	25699	X	24537	-0-	-1162	-0-	1484	1	23053	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	24245	-0-	-625	-0-	1533	1	22712	3	N	-0-					-0-
05	25699	X	23550	-0-	-2149	-0-	1232	1	22318	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7784	-0-	-555	-0-	9	1	7775	3	Y	-0-					32
01	8246	X	7267	-0-	-979	-0-	7261	3	6	9	Y	5	2	8			35
02	7252	X	5728	-0-	-1524	-0-	5	1	5716	3	Y	6					41
							7	9									
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			Y	-0-					41
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	7374	3	18	9	Y	16					57
05	7781	X	7481	-0-	-300	-0-	15	1	7457	3	Y	8					28
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5441	-0-	-511	-0-	7	1	5434	3	Y	-0-					42
01	5952	X	5059	-0-	-893	-0-	5052	3	7	9	Y	6	5	8			43
02	5208	X	4063	-0-	-1145	-0-	3	1	4059	3	Y	1					44
							1	9									
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	3			Y	-0-					44
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5137	3	22	9	Y	20					64
05	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	10	1	5050	3	Y	5					42
							6	9									

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9913	-0-	-1123	-0-	610	1	9209	3	N	85	187	1			38
							94	9									
01	11036	X	9249	-0-	-1787	-0-	575	1	8648	3	N	24	5	8			57
							26	9									
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	546	1	9596	3	N	-0-					57
03	9951	X	71	-0-	-9880	-0-	3	1	68	3	N	-0-					57
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	580	1	10726	3	N	-0-					57
05	11222	X	10072	-0-	-1150	-0-	593	1	9479	3	N	-0-					57

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	295	1	6797	3	Y	-0-					18
01	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	217	1	6529	3	Y	14	13	8			19
							15	9									
02	6496	X	5038	-0-	-1458	-0-	154	1	4881	3	Y	3	20	1			2
							3	9									
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	222	1	6620	3	Y	-0-					2
04	6960	X	6624	-0-	-336	-0-	199	1	6401	3	Y	22					24
							24	9									
05	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	276	1	6552	3	Y	7					31
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	14	1	11262	3	Y	7					24
							8	9									
01	12152	X	11026	-0-	-1126	-0-	10998	3	28	9	Y	25	2	8			47
02	10752	X	8231	-0-	-2521	-0-	7	1	8198	3	Y	24					71
							26	9									
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11846	3	35	9	Y	32	2	8			101
04	11070	X	10545	-0-	-525	-0-	10523	3	22	9	Y	20					121
05	11284	X	10684	-0-	-600	-0-	22	1	10649	3	Y	12					130
							13	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	18104	-0-	-1457	-0-	1116	1	16988	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	18674	-0-	-887	-0-	1123	1	17551	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	15210	-0-	-2458	-0-	840	1	14370	3	N	-0-					-0-
03	19499	X	64	-0-	-19435	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
04	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	1172	1	21980	3	N	-0-					-0-
*05	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	1109	1	17805	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39618	X	35473	-0-	-4145	-0-	2315	1	33117	3	N	37					89
							41	9									
01	38657	X	35083	-0-	-3574	-0-	2189	1	32822	3	N	65	6	8			148
							72	9									
02	34832	X	29434	-0-	-5398	-0-	1703	1	27635	3	N	87	103	1			132
							96	9									
03	37014	X	32152	-0-	-4862	-0-	1941	1	30149	3	N	56	67	1	7	8	114
							62	9									
04	35640	X	32500	-0-	-3140	-0-	2053	1	30406	3	N	37					151
							41	9									
05	35464	X	31433	-0-	-4031	-0-	1644	1	29709	3	N	73					224
							80	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	593	1	8487	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	8877	-0-	-826	-0-	576	1	8301	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	8073	-0-	-691	-0-	619	1	7454	3	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	748	1	8697	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8672	-0-	-358	-0-	710	1	7962	3	N	-0-					-0-
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	579	1	9357	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	1079	1	15495	3	N	107	71	1			114
							118	9									
01	15593	X	15004	-0-	-589	-0-	952	1	14050	3	N	2	2	8			114
							2	9									
02	14084	X	12802	-0-	-1282	-0-	815	1	11987	3	N	-0-					114
03	16740	X	183	-0-	-16557	-0-	5	1	177	3	N	1	1	8			114
							1	9									
04	16140	X	15847	-0-	-293	-0-	897	1	14950	3	N	-0-					114
*05	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	1371	1	21382	3	N	28					142
							31	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7404	-0-	-656	-0-	9	1	7395	3	Y	-0-					17
01	7905	X	7218	-0-	-687	-0-	7206	3	12	9	Y	11	2	8			26
02	7084	X	5198	-0-	-1886	-0-	4	1	5177	3	Y	15					41
							17	9									
03	7719	X	7715	-0-	-4	-0-	7703	3	12	9	Y	11					52
04	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	6903	3	10	9	Y	9					61
05	7409	X	6900	-0-	-509	-0-	14	1	6878	3	Y	7					65
							8	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	12412	-0-	-3119	-0-	868	1	11533	3	N	10					87
							11	9									
01	14632	X	11851	-0-	-2781	-0-	797	1	11054	3	N	-0-					87
02	12264	X	9951	-0-	-2313	-0-	627	1	9324	3	N	-0-					87
03	13392	X	136	-0-	-13256	-0-	6	1	130	3	N	-0-					87
04	12570	X	6373	-0-	-6197	-0-	325	1	6048	3	N	-0-					87
*05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1114	1	17180	3	N	-0-					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	4	1	3725	3	Y	-0-					26
01	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	3			Y	-0-					26
02	3584	X	2632	-0-	-952	-0-	2	1	2630	3	Y	-0-					26
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	3			Y	-0-					26
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	7	1	3565	3	Y	-0-					23

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

12	23777	X	22143	-0-	-1634	-0-	933	1	21210	3	N	-0-					15
01	23436	X	21554	-0-	-1882	-0-	719	1	20833	3	N	2	2	8			15
							2	9									
02	20972	X	16368	-0-	-4604	-0-	511	1	15857	3	N	-0-					15
03	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	778	1	23683	3	N	2	2	8			15
							2	9									
04	21600	X	20152	-0-	-1448	-0-	587	1	19565	3	N	-0-					15
05	22134	X	19857	-0-	-2277	-0-	835	1	19015	3	N	6					21
							7	9									

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

12	17918	X	11244	-0-	-6674	-0-	734	1	10497	3	Y	12	49	1			66
							13	9									
01	17918	X	11097	-0-	-6821	-0-	693	1	10385	3	Y	17	3	8			80
							19	9									
02	16184	X	10407	-0-	-5777	-0-	604	1	9803	3	Y	-0-					80
03	14198	X	11903	-0-	-2295	-0-	718	1	11145	3	Y	36	11	1	2	8	103
							40	9									
04	12120	X	10548	-0-	-1572	-0-	666	1	9865	3	Y	15					118
							17	9									
*05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	659	1	11963	3	Y	5					123
							6	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

12	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	633	1	9052	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9615	-0-	-367	-0-	624	1	8991	3	N	-0-					-0-
02	8988	X	8874	-0-	-114	-0-	681	1	8193	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	8998	-0-	-953	-0-	712	1	8286	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9255	-0-	-375	-0-	758	1	8497	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	8544	-0-	-1283	-0-	498	1	8046	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

12	143755	X	143755	-0-	-0-	-0-	7896	1	135292	3	N	515	372	1			189
							567	9									
01	145505	X	145505	-0-	-0-	-0-	7607	1	137361	3	N	488	544	1			133
							537	9									
02	132412	X	113827	-0-	-18585	-0-	5832	1	107597	3	N	362	269	1			226
							398	9									
03	146599	X	136390	-0-	-10209	-0-	7141	1	128901	3	N	316	391	1			151
							348	9									
04	141870	X	134187	-0-	-7683	-0-	6632	1	127267	3	N	262	183	1			230
							288	9									
05	145514	X	125522	-0-	-19992	-0-	6746	1	118422	3	N	322	368	1			184
							354	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1854	-0-	-440	-0-	121	1	1733	3	N	-0-					14
01	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	108	1	1624	3	N	-0-					14
02	2072	X	1251	-0-	-821	-0-	73	1	1178	3	N	-0-					14
03	2232	X	1253	-0-	-979	-0-	76	1	1175	3	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	100	1	1482	3	N	-0-					14
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	3	N	-0-					14

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11551	-0-	-1500	-0-	755	1	10795	3	N	1					100
							1	9									
01	12958	X	11924	-0-	-1034	-0-	745	1	11170	3	N	8	5	8			103
							9	9									
02	11312	X	9643	-0-	-1669	-0-	559	1	9077	3	N	6					109
							7	9									
03	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	674	1	10465	3	N	2	2	1			109
							2	9									
04	11970	X	11017	-0-	-953	-0-	697	1	10320	3	N	-0-					109
05	11935	X	10543	-0-	-1392	-0-	550	1	9993	3	N	-0-					109

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5393	-0-	-1644	-0-	352	1	5041	3	N	-0-					-0-
01	9486	X	4974	-0-	-4512	-0-	323	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	3946	-0-	-4622	-0-	303	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	7160	-0-	-2326	-0-	567	1	6593	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	3869	-0-	-2071	-0-	317	1	3552	3	N	-0-					-0-
*05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	534	1	8619	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	20515	-0-	-7664	-0-	1340	1	19175	3	N	-0-					-0-
01	23219	X	19204	-0-	-4015	-0-	1201	1	18003	3	N	-0-					-0-
02	19628	X	18806	-0-	-822	-0-	1091	1	17715	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	18164	-0-	-3567	-0-	1099	1	17065	3	N	-0-					-0-
04	19860	X	17410	-0-	-2450	-0-	1101	1	16309	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	17594	-0-	-3238	-0-	923	1	16671	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	31158	-0-	-183	-0-	2032	1	29072	3	N	49	139	1			14
							54	9									
01	35495	X	28813	-0-	-6682	-0-	1801	1	27008	3	N	4	4	8			14
							4	9									
02	32060	X	22708	-0-	-9352	-0-	1318	1	21390	3	N	-0-					14
03	35495	X	25747	-0-	-9748	-0-	1548	1	24049	3	N	136	27	1	5	8	118
							150	9									
04	32760	X	27301	-0-	-5459	-0-	1724	1	25543	3	N	31	3	8			146
							34	9									
05	31155	X	20076	-0-	-11079	-0-	1064	1	18980	3	N	29					175
							32	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-					-0-
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	29	1	241	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	29	1	209	3	N	-0-					-0-
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	391	1	1068	3	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	519	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	328	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	262	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	401	1	654	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		78	-0-	78	78	15	1	63	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		76	-0-	76	154	14	1	62	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		89	-0-	89	243	34	1	55	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	155	N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	26	1	74	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	113	1	482	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	113	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	192	-0-	-428	-0-	73	1	119	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	254	3	N	-0-			-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	68	1	341	3	N	-0-			-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	52	1	195	3	N	-0-			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-			-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	38	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	21	1	46	3	Y	-0-			-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	91	1	208	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	N	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	118	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	131	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	127	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	103	1	232	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	115	1	235	3	N	-0-			-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	171	1	215	3	N	-0-			-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	224	1	153	3	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	186	1	473	3	N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	158	1	431	3	N	-0-			-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	162	1	483	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	71	1	240	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	150	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	33	1	200	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	36	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	37	1	184	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	78	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

12	775	N	754	-0-	-21	-0-	172	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	554	-0-	-283	-0-	288	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	108	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	114	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	135	1	673	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	89	1	300	3	N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	184	1	170	3	N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	43	1	254	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	47	1	276	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	56	1	281	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	81	1	274	3	N	-0-			-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	154	1	142	3	N	-0-			-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	30	1	182	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-			-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	36	1	214	3	N	-0-			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	41	1	202	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	235	-0-	235	235	6	1	229	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	288	6	1	47	3		N	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	176	1	596	3	N	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	390	1	360	3	N	-0-			-0-
02	616	N	336	-0-	-280	-0-	48	1	288	3	N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	3	N	-0-			-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	58	1	340	3	N	-0-			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	N	-0-			-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	3	N	-0-			-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	68	1	416	3	N	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-			-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	62	1	448	3	N	-0-			-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

12	558	N	479	-0-	-79	-0-	66	1	413	3	N	-0-			-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	104	1	363	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	3	N	-0-			-0-
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	435	3			N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	3	N	-0-			-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-			-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	54	1	188	3	N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	178	1	1511	3	N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	187	1	1550	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	223	1	1364	3	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	262	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	208	1	1513	3	N	-0-					-0-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	254	1	1554	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	56	1	338	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	55	1	399	3	N	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	49	1	414	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	73	1	443	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	3	N	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	65	1	133	3	N	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	83	1	105	3	N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	110	1	76	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	191	1	840	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	906	-0-	-644	-0-	176	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	862	1	482	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	674	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	409	1	1211	3	N	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	405	1	1149	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	38	8	1	23	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	49	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	35	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	45	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	23	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	108	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	71	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	86	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	83	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	155	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	3	Y	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	392	1	3330	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	323	1	2666	3	Y	15					15
							17	9									
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	535	1	3266	3	Y	-0-					15
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	587	1	3464	3	Y	73	88	1			-0-
							80	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	470	1	3428	3	Y	-0-					-0-
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	544	1	3332	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	443	1	3760	3	Y	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	407	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	518	1	3162	3	Y	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	573	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	455	1	3313	3	Y	-0-					-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	553	1	3387	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	70	1	79	3	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	82	1	77	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

12	124	N	118	-0-	-6	-0-	56	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	44	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	36	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	25	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

12	527	N	247	-0-	-280	-0-	56	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	156	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	26	1	155	3	Y	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	33	1	194	3	Y	-0-			-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

12	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	245	1	832	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	880	-0-	-391	-0-	457	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	193	1	1152	3	Y	-0-			-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	140	1	947	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	113	1	666	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	909	-0-	-579	-0-	152	1	757	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

12	434	N	341	-0-	-93	-0-	63	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	280	-0-	-216	-0-	55	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	245	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	123	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-			-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	3	Y	-0-			-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	119	1	405	3	N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	204	1	189	3	N	-0-			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	26	1	159	3	N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	3	N	-0-			-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	130	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	286	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	291	-0-	-297	-0-	42	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	355	-0-	-185	-0-	52	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

12	651	N	603	-0-	-48	-0-	137	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	422	-0-	-477	-0-	219	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	481	-0-	-191	-0-	69	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	59	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	75	1	375	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

12	682	N	581	-0-	-101	-0-	132	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	349	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	73	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	502	-0-	-158	-0-	73	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	92	1	459	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

12	248	N	87	-0-	-161	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	97	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	121	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	381	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	54	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	123	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	35	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	41	1	203	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

12	837	N	582	-0-	-255	-0-	133	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	632	-0-	-143	-0-	328	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	79	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	68	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	69	1	342	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	726	1	810	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	779	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1388	-0-	-40	-0-	482	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	529	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	478	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	655	1	912	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	3	N	-0-					1
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	3	N	-0-	1	1			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	95	1	580	3	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	658	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	622	3	N	11					11
							12	9									

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

12	651	N	437	-0-	-214	-0-	46	1	391	3	N	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	51	1	419	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	67	1	406	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	77	1	452	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	N	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	61	1	357	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	49	1	355	3	Y	-0-			-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-			-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	62	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	34	1	69	3	N	-0-			-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	20	1	26	3	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	105	1	72	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	109	3	N	-0-			-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	37	1	111	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	36	1	73	3	N	-0-			-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	46	1	58	3	N	-0-			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	20	1	13	3	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	-0-			-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	19	1	52	3	N	-0-			-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	4	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-			-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	3	N	-0-			-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	80	1	663	3	N	-0-			-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	94	1	576	3	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	107	1	634	3	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	651	3	N	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1321	3	N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	158	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	196	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	228	1	1342	3	N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	183	1	1331	3	N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1313	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	142	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	150	1	1238	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	173	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	213	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	176	1	1284	3	N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	211	1	1289	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	71	1	600	3	N	-0-					-0-
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	72	1	592	3	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	127	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	3	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	3	N	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	146	1	896	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	87	1	179	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	146	1	184	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	206	1	142	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	77	1	211	3	N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	69	1	206	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	81	1	337	3	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	176	1	98	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	143	1	219	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	103	1	304	3	N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	815	3	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	137	1	807	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	N	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	181	1	1108	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	251	1	140	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	391	1	599	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	162	1	479	3	N	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	88	1	251	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	84	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	102	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	119	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	3	Y	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1	813	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	107	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	65	1	393	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	72	1	444	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	50	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	547	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	544	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	546	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	448	1	960	3	Y	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	364	1	826	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	161	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	189	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	153	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	157	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	161	1	366	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	140	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	156	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	126	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	149	1	318	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	129	1	294	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	60	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	64	1	146	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	252	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	282	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	222	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	268	1	575	3	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	223	1	507	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	485	-0-	-259	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	45	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	104	1	191	3	N	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	117	1	188	3	N	-0-					1
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	3	N	-0-					1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	83	1	176	3	N	-0-					1
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	78	1	177	3	N	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	302	1	556	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	340	1	548	3	N	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	206	1	472	3	N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	239	1	510	3	N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	260	1	590	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	173	1	1465	3	N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	177	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	213	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	252	1	1485	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	207	1	1512	3	N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	257	1	1571	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	60	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	139	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	34	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	61	1	126	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	79	1	99	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	100	1	69	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	53	1	136	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	137	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	312	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	102	1	508	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	9	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	111	-0-	-478	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			105	-0-	105	105	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			61	-0-	61	166	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			61	-0-	61	227	62	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	20	-0-	-232	-0-	7	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	8	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	154	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	181	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	173	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	406	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	208	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	166	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	167	1	516	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	4	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	30	1	174	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	87	1	404	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	82	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	47	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-			-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

12	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

12	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

12	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	412	-0-	-239	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	12	1	2600	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		156	-0-	156	156	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166	322	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		199	-0-	199	521	201	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

12	527	N	480	-0-	-47	-0-	89	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	319	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	249	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	189	1	534	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

12	279	N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

12	620	N	545	-0-	-75	-0-	101	1	444	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	108	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	280	1	157	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	307	1	472	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	146	1	434	3	N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	441	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

12	341	N	198	-0-	-143	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	54	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	74	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	74	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	97	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	97	1	592	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	266	-0-	-266	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3877	-0-	877	877	3877	3			Y	-0-					-0-
*05	1224	N	347	-0-	-877	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	152	1	1294	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	136	1	1127	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	172	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	213	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	179	1	1094	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					7
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3			Y	-0-					6
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	332	-0-	-567	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	166	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	190	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	137	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	282	-0-	-338	-0-	107	1	175	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1150	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	73	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	43	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	3	N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	116	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	142	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	75	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	78	1	126	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					9
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	121	1	3691	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	149	1	3575	3	Y	-0-					1
02	3668	X	3352	-0-	-316	-0-	131	1	3221	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	169	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	153	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	133	1	3490	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	694	1	5889	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	714	1	5899	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	838	1	5114	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	958	1	5654	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6380	-0-	-40	-0-	770	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6551	-0-	-52	-0-	920	1	5631	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	935	-0-	-460	-0-	99	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	114	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	177	1	1042	3	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	175	1	1073	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	698	1	2816	3	N	7					25
							8	9									
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	671	1	3125	3	N	42	54	1			13
							46	9									
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	3	8	9	N	7					20
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	203	1	3270	3	N	41	36	1			25
							45	9									
04	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	184	1	3054	3	N	20	31	1			14
							22	9									
05	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	123	1	2596	3	N	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	88	1	2680	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
01	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-					5
02	2604	X	2189	-0-	-415	-0-	85	1	2092	3	Y	11					16
							12	9									
03	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	114	1	2393	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	111	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	93	1	2432	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6776	-0-	-354	-0-	216	1	6558	3	Y	2					17
							2	9									
01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	267	1	6412	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
02	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	223	1	5468	3	Y	2					9
							2	9									
03	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	306	1	6411	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	274	1	6109	3	Y	-0-					3
05	6789	X	6553	-0-	-236	-0-	240	1	6311	3	Y	2					5
							2	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2863	-0-	-950	-0-	97	1	2766	3	N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	391	1	3260	3	N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	619	1	2743	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	259	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	239	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	303	1	2955	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	896	1	3036	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	1925	1	1782	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3413	-0-	-283	-0-	489	1	2924	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	505	1	3406	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	543	1	3182	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	637	1	3171	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	97	1	471	3	Y	48	21	1			34
							53	9									
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	61	1	479	3	Y	50	77	1			7
							55	9									
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	39	1	439	3	Y	39	27	1			19
							43	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	Y	58	62	1			15
							64	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	55	61	1			9
							61	9									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	21					30
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	478	-0-	-545	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	525	-0-	-427	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	247	-0-	-342	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	134	1	4059	3	Y	-0-	33	1			13
01	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	162	1	3883	3	Y	-0-					13
02	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	142	1	3480	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	178	1	3737	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	162	1	3606	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	141	1	3709	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		63	-0-	63	605	15	1	48	3	N	-0-					-0-
01	1110	X	505	-0-	-605	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	171	1	376	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	724	1	7761	3	N	54	60	1			14
							59	9									
01	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	813	1	7667	3	N	6					20
							7	9									
02	8372	X	6621	-0-	-1751	-0-	6599	3	22	9	N	20					40
03	8649	X	8330	-0-	-319	-0-	1277	1	7000	3	N	48	71	1			17
							53	9									
04	8370	X	7981	-0-	-389	-0-	791	1	7157	3	N	30	17	1			30
							33	9									
05	8556	X	8273	-0-	-283	-0-	839	1	7434	3	N	-0-					30

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	128	1	3884	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
01	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	160	1	3836	3	Y	-0-					3
02	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	134	1	3274	3	Y	7					10
							8	9									
03	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	177	1	3708	3	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	154	1	3435	3	Y	5					11
							6	9									
05	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	134	1	3519	3	Y	10	17	1			4
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	359	1	3776	3	N	2					22
							2	9									
01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	715	1	9596	3	N	-0-	22	1			-0-
02	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	760	1	12333	3	N	13					13
							14	9									
03	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	875	1	14723	3	N	57	59	1			11
							63	9									
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	732	1	8804	3	N	54					65
							59	9									
*05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	573	1	7115	3	N	2	47	1			20
							2	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9360	-0-	-157	-0-	799	1	8561	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	9377	-0-	-140	-0-	898	1	8479	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	7458	-0-	-1138	-0-	7414	3	44	9	N	40					40
03	8959	X	8938	-0-	-21	-0-	1375	1	7542	3	N	19	39	1			20
							21	9									
04	9060	X	8578	-0-	-482	-0-	853	1	7725	3	N	-0-	20	1			-0-
05	9362	X	8954	-0-	-408	-0-	909	1	8045	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	88	1	2688	3	Y	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	113	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2248	-0-	-132	-0-	88	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	111	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4047	-0-	-1719	-0-	129	1	3917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	219	1	5256	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4185	-0-	-659	-0-	164	1	4021	3	Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	216	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4448	-0-	-862	-0-	191	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	182	1	4766	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7106	-0-	-520	-0-	226	1	6880	3	N	-0-	36	1			19
01	7409	X	6927	-0-	-482	-0-	277	1	6649	3	N	1	20	1			-0-
							1	9									
02	6636	X	6430	-0-	-206	-0-	252	1	6178	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7145	-0-	-78	-0-	325	1	6820	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6552	-0-	-378	-0-	281	1	6271	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	246	1	6446	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	110	1	3340	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	118	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2828	-0-	-616	-0-	111	1	2717	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	146	1	3050	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	128	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	94	1	2481	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	830	-0-	-410	-0-	800	3	30	9	N	27					40
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	655	3	39	9	N	35	57	1			18
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	3	62	9	N	56	63	1			11
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	N	35	34	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1469	3	41	9	N	37	36	1			13
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					13

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3773	-0-	673	1749	120	1	3653	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3425	-0-	325	2074	137	1	3288	3	Y	-0-					-0-
02	4888	X	2814	-0-	-2074	-0-	110	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	145	1	3029	3	Y	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	124	1	2772	3	Y	-0-					-0-
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	3	Y	-0-					-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	48	1	4222	3	Y	26					26
							29	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	435	1	4954	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	793	1	4324	3	Y	-0-					-0-
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	431	1	4489	3	Y	4					4
							4	9									
04	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	299	1	4143	3	Y	2					6
							2	9									
05	5642	X	4386	-0-	-1256	-0-	61	1	4321	3	Y	4					10
							4	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6428	-0-	-423	-0-	205	1	6223	3	N	-0-					27
01	6789	X	6387	-0-	-402	-0-	255	1	6132	3	N	-0-					27
02	6048	X	5663	-0-	-385	-0-	222	1	5441	3	N	-0-	20	1			7
03	6541	X	6180	-0-	-361	-0-	281	1	5899	3	N	-0-					7
04	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	253	1	5645	3	N	-0-					7
05	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	222	1	5837	3	N	-0-					7

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	74	1	2238	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	103	1	2471	3	Y	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2225	3	Y	8					8
							9	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	131	1	2741	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2636	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	169	1	5148	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	205	1	4916	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4523	-0-	-349	-0-	177	1	4346	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4493	-0-	-901	-0-	205	1	4288	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	3973	-0-	-1247	-0-	171	1	3802	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4058	-0-	-1274	-0-	149	1	3909	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2235	-0-	-1268	-0-	71	1	2164	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	1846	-0-	-1378	-0-	74	1	1772	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	1738	-0-	-1342	-0-	68	1	1670	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	102	1	2143	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	1941	-0-	-1359	-0-	83	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	79	1	2066	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	157	1	4767	3	N	-0-	17	1			-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	203	1	4866	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3156	-0-	-484	-0-	124	1	3032	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	155	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	144	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	97	1	2550	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3250	-0-	-1431	-0-	103	1	3144	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
01	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	119	1	2865	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	X	2672	-0-	-128	-0-	104	1	2556	3	Y	11					11
							12	9									
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	132	1	2765	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	121	1	2705	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
05	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	109	1	2867	3	Y	4	8	1			2
							4	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	90	1	2725	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	108	1	2596	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2194	-0-	-494	-0-	86	1	2108	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	116	1	2421	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	100	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	79	1	2078	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	220	1	6682	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	278	1	6673	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6087	-0-	-409	-0-	239	1	5848	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6700	-0-	-337	-0-	305	1	6395	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6386	-0-	-334	-0-	274	1	6112	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6503	-0-	-441	-0-	239	1	6264	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7957	-0-	-72	-0-	254	1	7703	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	309	1	7414	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	6318	-0-	-1662	-0-	248	1	6070	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7416	-0-	-1419	-0-	338	1	7078	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6998	-0-	-1072	-0-	301	1	6697	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	263	1	6919	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	41	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
04	630	N	194	-0-	-436	-0-	13	1	180	3	Y	1					2
							1	9									
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	2	1	144	3	Y	2					4
							2	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	112	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	138	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2913	-0-	-475	-0-	114	1	2799	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	148	1	3098	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	136	1	3038	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	117	1	3075	3	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	120	1	3640	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	149	1	3572	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	109	1	2678	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	114	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2522	-0-	-1108	-0-	108	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	94	1	2466	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	121	1	3669	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	149	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3352	-0-	-92	-0-	131	1	3221	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	167	1	3498	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	152	1	3382	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	133	1	3483	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	154	1	4680	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	173	1	4144	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4183	-0-	-45	-0-	164	1	4019	3	Y	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	283	1	5934	3	Y	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	236	1	5267	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	173	1	4553	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	80	1	2429	3	Y	10					10
							11	9									
01	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	126	1	3023	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2707	3	Y	9					9
							10	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	39	9	1			39
							43	9									
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	121	1	2688	3	Y	9	33	1			15
							10	9									
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	108	1	2832	3	Y	7					22
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

12	6107	X	5502	-0-	-605	-0-	175	1	5327	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	5311	-0-	-796	-0-	212	1	5099	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	4717	-0-	-547	-0-	185	1	4532	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	233	1	4890	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4462	-0-	-938	-0-	192	1	4270	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4112	-0-	-1375	-0-	151	1	3961	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

12	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	188	1	5709	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5552	-0-	-369	-0-	222	1	5330	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4812	-0-	-508	-0-	189	1	4623	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	254	1	5322	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	228	1	5086	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5389	-0-	-501	-0-	198	1	5191	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

12	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	177	1	5390	3	Y	-0-					4
01	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	224	1	5389	3	Y	-0-					4
02	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	195	1	4780	3	Y	-0-					4
03	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	250	1	5243	3	Y	-0-					4
04	5460	X	4557	-0-	-903	-0-	196	1	4361	3	Y	-0-					4
05	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	171	1	4479	3	Y	-0-					4

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

12	5394	X	5115	-0-	-279	-0-	163	1	4952	3	Y	-0-					12
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	204	1	4905	3	Y	-0-					12
02	4592	X	4561	-0-	-31	-0-	179	1	4382	3	Y	-0-					12
03	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	222	1	4650	3	Y	-0-					12
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	189	1	4209	3	Y	-0-					12
05	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	162	1	4264	3	Y	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	109	1	3314	3	N	2	33	1			2
							2	9									
01	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	138	1	3308	3	N	-0-	2	1			-0-
02	3192	X	3125	-0-	-67	-0-	123	1	3002	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	155	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	137	1	3061	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	123	1	3221	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

12	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	149	1	4513	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	176	1	4220	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3889	-0-	-479	-0-	152	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4138	-0-	-698	-0-	188	1	3950	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	168	1	3734	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	125	1	3269	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	140	1	4246	3	Y	-0-					1
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	175	1	4198	3	Y	-0-					1
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	154	1	3782	3	Y	-0-					1
03	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	196	1	4099	3	Y	-0-					1
04	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	176	1	3922	3	Y	-0-					1
05	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	153	1	4014	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

12	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	250	1	7609	3	Y	-0-					10
01	8029	X	7823	-0-	-206	-0-	312	1	7505	3	Y	5					15
							6	9									
02	7196	X	6972	-0-	-224	-0-	273	1	6699	3	Y	-0-	13	1			2
03	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	348	1	7295	3	Y	12					14
							13	9									
*04	7620	X	7362	-0-	-258	-0-	316	1	7046	3	Y	-0-					14
*05	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	274	1	7182	3	Y	16					30
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	150	1	4550	3	Y	-0-					2
01	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	186	1	4470	3	Y	41	43	1			-0-
							45	9									
02	4480	X	3893	-0-	-587	-0-	153	1	3740	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	210	1	4402	3	Y	20					20
							22	9									
04	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	177	1	3951	3	Y	-0-					20
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	166	1	4368	3	Y	-0-					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	140	1	4267	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3700	-0-	-276	-0-	145	1	3555	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	191	1	3996	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	170	1	3790	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	149	1	3902	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8438	-0-	-273	-0-	269	1	8169	3	Y	-0-					6
01	8680	X	7834	-0-	-846	-0-	313	1	7519	3	Y	2					8
							2	9									
02	7812	X	6916	-0-	-896	-0-	271	1	6645	3	Y	-0-	7	1			1
03	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	346	1	7245	3	Y	7					8
							8	9									
*04	8250	X	7316	-0-	-934	-0-	314	1	7002	3	Y	-0-					8
*05	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	278	1	7296	3	Y	9					17
							10	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	728	1	7796	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8520	-0-	-594	-0-	816	1	7704	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	6167	-0-	-2065	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8352	-0-	-18	-0-	1278	1	7008	3	N	60	42	1			18
							66	9									
04	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	797	1	7214	3	N	-0-	18	1			-0-
05	8525	X	7893	-0-	-632	-0-	801	1	7092	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2784	-0-	-2021	-0-	89	1	2695	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	711	-0-	-3846	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	176	1	4310	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	215	1	4497	3	Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	189	1	4212	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	167	1	4373	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	496	1	5032	3	Y	12	28	1			8
							13	9									
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	587	1	4881	3	Y	10					18
							11	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	733	1	3878	3	Y	16					34
							18	9									
03	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	281	1	4314	3	Y	18					52
							20	9									
04	5370	X	4057	-0-	-1313	-0-	119	1	3923	3	Y	14	61	1			5
							15	9									
05	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	4488	3	10	9	Y	9					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	260	1	7887	3	Y	6					6
							7	9									
01	8246	X	7829	-0-	-417	-0-	312	1	7505	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	7700	X	6502	-0-	-1198	-0-	255	1	6245	3	Y	2					6
							2	9									
03	8525	X	6983	-0-	-1542	-0-	318	1	6665	3	Y	-0-					6
04	8250	X	6340	-0-	-1910	-0-	272	1	6058	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
05	8153	X	6456	-0-	-1697	-0-	237	1	6216	3	Y	3					5
							3	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10715	-0-	-941	-0-	341	1	10366	3	Y	7					7
							8	9									
01	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	422	1	10124	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
02	10192	X	9361	-0-	-831	-0-	367	1	8990	3	Y	4					9
							4	9									
03	11098	X	10117	-0-	-981	-0-	461	1	9656	3	Y	-0-					9
04	10560	X	9732	-0-	-828	-0-	417	1	9302	3	Y	12	18	1			3
							13	9									
05	10726	X	9974	-0-	-752	-0-	366	1	9602	3	Y	5					8
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	178	1	5417	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5807	-0-	-52	-0-	232	1	5575	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4941	-0-	-351	-0-	194	1	4747	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	250	1	5235	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5340	-0-	-270	-0-	229	1	5111	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4176	-0-	-1621	-0-	153	1	4023	3	Y	-0-					-0-

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9300	-0-	-372	-0-	296	1	9004	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	9431	-0-	-241	-0-	377	1	9054	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	8237	-0-	-387	-0-	323	1	7914	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	390	1	8172	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	366	1	8163	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	318	1	8343	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	96	1	2928	3	N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2034	-0-	-738	-0-	80	1	1954	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	96	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	116	1	2575	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	109	1	2861	3	N	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2505	-0-	-1060	-0-	444	1	2061	3	N	-0-					12
01	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	467	1	2652	3	N	-0-					12
02	2856	X	2769	-0-	-87	-0-	2769	3			N	-0-					12
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3223	3	87	9	N	79	80	1			11
04	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	3			N	-0-					11
05	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	3014	3	18	9	N	16					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5175	-0-	-653	-0-	281	1	4894	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	358	1	4937	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4852	-0-	-244	-0-	400	1	4452	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	420	1	4927	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	363	1	4777	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	198	1	4695	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	229	1	6972	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7111	-0-	-515	-0-	284	1	6827	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	6312	-0-	-576	-0-	247	1	6065	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6882	-0-	-589	-0-	313	1	6569	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6597	-0-	-483	-0-	283	1	6314	3	Y	-0-					-0-
*05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	265	1	6953	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	248	1	7534	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7675	-0-	-695	-0-	307	1	7367	3	Y	1					1
							1	9									
02	7196	X	6575	-0-	-621	-0-	258	1	6316	3	Y	1					2
							1	9									
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	340	1	7123	3	Y	-0-					2
04	7590	X	7052	-0-	-538	-0-	302	1	6726	3	Y	22					24
							24	9									
05	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	265	1	6948	3	Y	8	27	1			5
							9	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	146	1	4430	3	N	-0-	27	1			-0-
01	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	183	1	4398	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4053	-0-	-203	-0-	159	1	3894	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	205	1	4297	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4307	-0-	-133	-0-	185	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	162	1	4252	3	N	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3840	-0-	-2546	-0-	43	1	3733	3	Y	58					58
							64	9									
01	6262	X	6016	-0-	-246	-0-	485	1	5530	3	Y	1	52	1			7
							1	9									
02	5348	X	5258	-0-	-90	-0-	815	1	4443	3	Y	-0-					7
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	511	1	5312	3	Y	5					12
							6	9									
04	5820	X	5585	-0-	-235	-0-	376	1	5202	3	Y	6					18
							7	9									
05	6014	X	5303	-0-	-711	-0-	74	1	5209	3	Y	18					36
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	76	1	2308	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	93	1	2229	3	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	82	1	2018	3	Y	1					1
							1	9									
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	120	1	2519	3	Y	-0-					1
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	3	Y	5					6
							6	9									
05	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					6

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	184	-0-	-95	-0-	6	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	X	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	252	-0-	-28	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	291	-0-	-19	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	17	1	1459	3	Y	21					21
							23	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1568	3	Y	-0-	21	1			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	261	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	3	Y	4					4
							4	9									
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	100	1	1379	3	Y	2					6
							2	9									
05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	21	1	1489	3	Y	4					10
							4	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7260	-0-	-645	-0-	229	1	6944	3	Y	79	68	1			31
							87	9									
01	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	284	1	6817	3	Y	58	70	1			19
							64	9									
02	6832	X	6288	-0-	-544	-0-	245	1	5995	3	Y	44	54	1			9
							48	9									
03	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	323	1	6776	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
04	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	281	1	6258	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
05	7254	X	6589	-0-	-665	-0-	241	1	6333	3	Y	14					20
							15	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6413	-0-	-1089	-0-	348	1	6065	3	N	-0-					23
01	7316	X	6622	-0-	-694	-0-	447	1	6174	3	N	1	24	1			-0-
							1	9									
02	6468	X	6087	-0-	-381	-0-	502	1	5585	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	531	1	6237	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6404	-0-	-196	-0-	453	1	5951	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	246	1	5845	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	75	1	2281	3	N	-0-					77
01	3379	X	2497	-0-	-882	-0-	99	1	2369	3	N	26					103
							29	9									
02	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	92	1	2248	3	N	11	102	1			12
							12	9									
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	123	1	2586	3	N	18					30
							20	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	N	5					35
							6	9									
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	N	10					45
							11	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					270
01	2294	X	735	-0-	-1559	-0-	38	1	605	3	Y	84					354
							92	9									
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	417	1	3365	3	Y	139	357	1			136
							153	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3790	3	196	9	Y	178	176	1			138
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	437	1	2983	3	Y	153	168	1			123
							168	9									
*05	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	830	1	2097	3	Y	169	179	1			113
							186	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

12	9393	X	9111	-0-	-282	-0-	290	1	8821	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8949	-0-	-289	-0-	358	1	8590	3	Y	1					1
							1	9									
02	8148	X	7995	-0-	-153	-0-	313	1	7680	3	Y	2					3
							2	9									
03	9021	X	8742	-0-	-279	-0-	398	1	8344	3	Y	-0-					3
04	8820	X	8409	-0-	-411	-0-	360	1	8026	3	Y	21					24
							23	9									
05	9114	X	8585	-0-	-529	-0-	315	1	8260	3	Y	9	27	1			6
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

12	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	122	1	3714	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	3875	-0-	-1612	-0-	155	1	3720	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3714	-0-	-822	-0-	146	1	3568	3	N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	210	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1	4242	3	N	-0-					-0-
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	168	1	4406	3	N	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	105	1	3189	3	Y	-0-					9
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	131	1	3138	3	Y	-0-					9
02	3248	X	2931	-0-	-317	-0-	115	1	2816	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	148	1	3110	3	Y	1					1
							1	9									
04	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	134	1	2983	3	Y	4					5
							4	9									
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	116	1	3038	3	Y	17	14	1			8
							19	9									

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	148	1	4491	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	223	1	5350	3	Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	182	1	4456	3	Y	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	235	1	4921	3	Y	-0-					-0-
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	238	1	5301	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	200	1	5246	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	92	1	2797	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	113	1	2709	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	96	1	2365	3	Y	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	116	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	111	1	2479	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	87	1	2294	3	Y	24					24
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	224	-0-	-4860	-0-	7	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	992	X	134	-0-	-858	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	515	-0-	-381	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	196	1	5953	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	240	1	5766	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5357	-0-	-411	-0-	209	1	5133	3	Y	14					14
							15	9									
03	6324	X	5923	-0-	-401	-0-	269	1	5642	3	Y	11	16	1			9
							12	9									
04	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	223	1	4978	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	187	1	4909	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	144	1	4363	3	N	82	84	1			25
							90	9									
01	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	178	1	4265	3	N	90	74	1			41
							99	9									
02	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	137	1	3358	3	N	120	136	1			25
							132	9									
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	195	1	4087	3	N	100	96	1			29
							110	9									
04	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	176	1	3923	3	N	93	97	1			25
							102	9									
05	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	153	1	4025	3	N	60	59	1			26
							66	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

12	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	129	1	3930	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	163	1	3916	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3592	-0-	-412	-0-	141	1	3451	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	162	1	3395	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3455	-0-	-535	-0-	148	1	3307	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3479	-0-	-613	-0-	128	1	3351	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	63	1	1929	3	Y	-0-					6
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1877	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2140	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	3	Y	2					4
							2	9									
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

12	4867	X	3649	-0-	-1218	-0-	116	1	3530	3	N	3					30
							3	9									
01	4805	X	3636	-0-	-1169	-0-	145	1	3489	3	N	2					32
							2	9									
02	4256	X	3284	-0-	-972	-0-	129	1	3149	3	N	5					37
							6	9									
03	4526	X	3662	-0-	-864	-0-	167	1	3495	3	N	-0-					37
04	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	145	1	3231	3	N	3					40
							3	9									
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	3	N	2					42
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2016	-0-	-991	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	86	1	2076	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2024	-0-	-468	-0-	79	1	1934	3	Y	10					10
							11	9									
03	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	119	1	2492	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	92	1	2405	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	146	1	4430	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	175	1	4209	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3817	-0-	-495	-0-	149	1	3654	3	Y	13					13
							14	9									
03	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	190	1	3975	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
04	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	159	1	3545	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	134	1	3509	3	Y	5	9	1			2
							6	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	92	1	2781	3	Y	-0-					11
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	111	1	2676	3	Y	-0-					11
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	91	1	2228	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	117	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	105	1	2343	3	Y	4					4
							4	9									
05	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	91	1	2386	3	Y	-0-					4

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	156	1	4745	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	171	1	4096	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	3204	-0-	-1416	-0-	126	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4000	-0-	-1022	-0-	182	1	3818	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3336	-0-	-1404	-0-	143	1	3193	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3472	-0-	-1426	-0-	127	1	3345	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	74	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	65	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	51	1	1342	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	7					7
							8	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6239	-0-	-1759	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	1766	-0-	-6232	-0-	71	1	1695	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	2637	-0-	-4167	-0-	103	1	2534	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	4457	-0-	-2859	-0-	203	1	4254	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	4897	-0-	-1553	-0-	210	1	4687	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	3999	-0-	-2232	-0-	147	1	3852	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	17	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	17	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	30					30
							33	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	214	1	6495	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
01	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	264	1	6336	3	Y	4					20
							4	9									
02	6384	X	5113	-0-	-1271	-0-	200	1	4892	3	Y	19	21	1			18
							21	9									
03	7037	X	6556	-0-	-481	-0-	298	1	6251	3	Y	6					24
							7	9									
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	269	1	5999	3	Y	13	16	1			21
							14	9									
05	6758	X	6427	-0-	-331	-0-	235	1	6177	3	Y	14					35
							15	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	184	1	5591	3	N	6					20
							7	9									
01	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	228	1	5469	3	N	20					40
							22	9									
02	5348	X	4341	-0-	-1007	-0-	170	1	4159	3	N	11	40	1			11
							12	9									
03	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	264	1	5541	3	N	9					20
							10	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	263	1	5867	3	N	19	28	1			11
							21	9									
05	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	204	1	5351	3	N	11					22
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	70	1	2135	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	89	1	2147	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	87	1	2123	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	96	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2382	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	99	1	3012	3	Y	-0-					1
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	123	1	2963	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	109	1	2683	3	Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	121	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2972	3	Y	22	16	1			6
							24	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1653	-0-	-839	-0-	65	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1551	-0-	-1115	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	69	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	81	1	2123	3	Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	88	1	2662	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	115	1	2766	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2408	-0-	-308	-0-	93	1	2284	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	129	1	2712	3	Y	5					5
							6	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	-0-					5
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	Y	10					15
							11	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	192	1	5833	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5938	-0-	-324	-0-	237	1	5701	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5317	-0-	-339	-0-	207	1	5085	3	Y	23					23
							25	9									
03	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	271	1	5673	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
04	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	246	1	5483	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	214	1	5626	3	Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	79	1	1889	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	70	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	81	1	1804	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	72	1	1878	3	N	-0-					-0-

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	41	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	41	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

12	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	119	1	3610	3	N	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	155	1	3733	3	N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	145	1	3549	3	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	176	1	3695	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	157	1	3491	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	137	1	3599	3	N	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					5
01	3100	N	3334	-0-	234	234	133	1	3195	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2547	N	2313	-0-	-234	-0-	91	1	2220	3	Y	2					2
							2	9									
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	3	Y	5					7
							6	9									
04	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2552	3	Y	15					22
							17	9									
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	90	1	2354	3	Y	6	16	1			12
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	262	1	1265	3	Y	43	19	1			31
							47	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	243	1	1911	3	Y	54	78	1			7
							59	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	144	1	1629	3	Y	45	31	1			21
							50	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	159	1	1506	3	Y	66	70	1			17
							73	9									
04	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	152	1	1761	3	Y	55	63	1			9
							61	9									
05	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	96	1	1195	3	Y	24					33
							26	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	134	1	4068	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	166	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2839	-0-	-1193	-0-	111	1	2726	3	Y	2					2
							2	9									
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	194	1	4065	3	Y	-0-					2
04	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	174	1	3878	3	Y	5					7
							6	9									
05	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	153	1	4021	3	Y	-0-					7

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	17	1	532	3	N	95	95	1			2
							105	9									
01	930	N	374	-0-	-556	-0-	14	1	335	3	N	23	25	1			-0-
							25	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	3	N	40					40
							44	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1941	3	N	8	48	1			-0-
							9	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	78	1	2057	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	187	1	5689	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5748	-0-	-483	-0-	230	1	5518	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	5018	-0-	-498	-0-	197	1	4821	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5374	-0-	-640	-0-	245	1	5129	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5235	-0-	-495	-0-	225	1	5010	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	195	1	5125	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	74	1	2252	3	Y	5					5
							6	9									
01	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	100	1	2413	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	92	1	2260	3	Y	4					4
							4	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	122	1	2566	3	Y	21	5	1			20
							23	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	3	Y	5	18	1			7
							6	9									
05	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	92	1	2416	3	Y	4					11
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	73	1	2226	3	Y	-0-					-0-
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	3	Y	6					6
							7	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2090	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	87	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	68	1	1795	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	24	1	726	3	N	-0-					-0-
01	930	N	722	-0-	-208	-0-	29	1	693	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	21	1	557	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	81	1	2459	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	98	1	2356	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2223	-0-	-157	-0-	87	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	110	1	2307	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	99	1	2203	3	N	23					23
							25	9									
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	87	1	2271	3	N	4	27	1			-0-
							4	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1631	3	Y	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	3	Y	5					5
							6	9									
04	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	53	1	1170	3	Y	-0-					5
05	1550	N	783	-0-	-767	-0-	28	1	745	3	Y	9					14
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	125	1	3791	3	N	53	43	1			12
							58	9									
01	4433	X	3748	-0-	-685	-0-	150	1	3598	3	N	-0-					12
02	3948	X	3334	-0-	-614	-0-	131	1	3203	3	N	-0-					12
03	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	178	1	3733	3	N	37	36	1			13
							41	9									
04	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	150	1	3337	3	N	-0-					13
05	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	129	1	3388	3	N	9					22
							10	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	163	1	4958	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	192	1	4603	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4061	-0-	-755	-0-	159	1	3902	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4552	-0-	-780	-0-	206	1	4328	3	Y	16					16
							18	9									
04	5070	X	4327	-0-	-743	-0-	186	1	4141	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	161	1	4235	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11025	-0-	-1065	-0-	349	1	10613	3	Y	57	34	1			27
							63	9									
01	11904	X	10618	-0-	-1286	-0-	419	1	10069	3	Y	118	145	1			-0-
							130	9									
02	10696	X	8861	-0-	-1835	-0-	346	1	8490	3	Y	23					23
							25	9									
03	11594	X	10096	-0-	-1498	-0-	458	1	9598	3	Y	36	51	1			8
							40	9									
04	10830	X	9874	-0-	-956	-0-	423	1	9437	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	11036	X	10269	-0-	-767	-0-	376	1	9860	3	Y	30	38	1			-0-
							33	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	89	1	2701	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	106	1	2554	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2884	X	2483	-0-	-401	-0-	97	1	2386	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	126	1	2643	3	Y	20					20
							22	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	110	1	2443	3	Y	6					26
							7	9									
05	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	94	1	2477	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	1295	1	13609	3	N	-0-					-0-
01	17236	X	12969	-0-	-4267	-0-	899	1	12070	3	N	-0-					-0-
02	15568	X	9746	-0-	-5822	-0-	565	1	9181	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	10390	-0-	-6846	-0-	583	1	9807	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14321	-0-	-1819	-0-	1095	1	13182	3	N	40					40
							44	9									
*05	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	1165	1	14477	3	N	4	44	1			-0-
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	109	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

12	10664	X	9884	-0-	-780	-0-	313	1	9516	3	Y	50	47	1			21
							55	9									
01	10664	X	9752	-0-	-912	-0-	387	1	9306	3	Y	54	60	1			15
							59	9									
02	9464	X	8705	-0-	-759	-0-	339	1	8304	3	Y	56	62	1			9
							62	9									
03	10354	X	9632	-0-	-722	-0-	436	1	9129	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	390	1	8690	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
05	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	337	1	8850	3	Y	16					24
							18	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

12	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	104	1	3161	3	Y	30					30
							33	9									
01	3751	X	3200	-0-	-551	-0-	128	1	3071	3	Y	1	24	1			7
							1	9									
02	3388	X	2924	-0-	-464	-0-	115	1	2807	3	Y	2					9
							2	9									
03	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	155	1	3250	3	Y	-0-					9
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	143	1	3196	3	Y	2					11
							2	9									
05	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	119	1	3122	3	Y	8	14	1			5
							9	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

12	6107	X	4709	-0-	-1398	-0-	150	1	4559	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	190	1	4555	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4281	-0-	-3	-0-	168	1	4106	3	Y	6					6
							7	9									
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	214	1	4480	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4497	3	Y	-0-					3
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	3	Y	-0-					3

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

12	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	33	1	1001	3	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	419	-0-	-309	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	224	1	6801	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	285	1	6851	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5831	-0-	-889	-0-	229	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6655	-0-	-692	-0-	303	1	6352	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	270	1	6016	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	235	1	6157	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	113	1	3425	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	4092	X	3023	-0-	-1069	-0-	121	1	2902	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2934	-0-	-398	-0-	115	1	2819	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	163	1	3412	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	146	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	119	1	3127	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5461	-0-	-243	-0-	173	1	5252	3	Y	33	27	1			16
							36	9									
01	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	214	1	5145	3	Y	4					20
							4	9									
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	191	1	4668	3	Y	11	18	1			13
							12	9									
03	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	240	1	5037	3	Y	6					19
							7	9									
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	217	1	4840	3	Y	3	10	1			12
							3	9									
05	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	189	1	4957	3	Y	-0-					12

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	117	1	3549	3	Y	5					6
							6	9									
01	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	150	1	3593	3	Y	-0-					6
02	3640	X	3327	-0-	-313	-0-	130	1	3197	3	Y	-0-					6
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	168	1	3528	3	Y	-0-					6
04	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	156	1	3466	3	Y	-0-					6
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-					6

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	1503	-0-	-6960	-0-	48	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	19	-0-	-8444	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812	X	12	-0-	-7800	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	15	-0-	-7335	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	2	-0-	-1486	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	99	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	122	1	2936	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2637	-0-	-219	-0-	103	1	2534	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	130	1	2719	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	121	1	2685	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	105	1	2763	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	130	1	3938	3	Y	32					32
							35	9									
01	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	150	1	3600	3	Y	2	27	1			7
							2	9									
02	4004	X	3851	-0-	-153	-0-	151	1	3697	3	Y	3					10
							3	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	204	1	4266	3	Y	-0-					10
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	187	1	4159	3	Y	2					12
							2	9									
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	152	1	4004	3	Y	8	16	1			4
							9	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	82	1	2482	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
01	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	102	1	2439	3	Y	-0-					3
02	2492	X	2261	-0-	-231	-0-	88	1	2163	3	Y	9					12
							10	9									
03	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	116	1	2423	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
04	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	3	Y	5					12
							6	9									
05	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	95	1	2483	3	Y	10	17	1			5
							11	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3030	-0-	-907	-0-	97	1	2933	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	121	1	2895	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2684	-0-	-872	-0-	103	1	2519	3	Y	56					56
							62	9									
03	3937	X	3011	-0-	-926	-0-	137	1	2871	3	Y	3	59	1			-0-
							3	9									
04	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	123	1	2736	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	105	1	2766	3	Y	6					6
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	125	1	3792	3	Y	-0-					8
01	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	153	1	3674	3	Y	-0-					8
02	3724	X	3332	-0-	-392	-0-	131	1	3201	3	Y	-0-	4	1			4
03	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	171	1	3574	3	Y	2					6
							2	9									
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	159	1	3539	3	Y	10					16
							11	9									
05	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	142	1	3718	3	Y	16	19	1			13
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	253	1	8020	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	262	1	7990	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	113	1	7154	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7895	-0-	-475	-0-	168	1	7727	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6714	-0-	-1326	-0-	116	1	6598	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7710	-0-	-567	-0-	122	1	7588	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5415	-0-	-1529	-0-	173	1	5242	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	6851	X	5215	-0-	-1636	-0-	208	1	5007	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	4503	-0-	-1685	-0-	177	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	4910	-0-	-1538	-0-	224	1	4686	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	191	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	189	1	4958	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	84	1	2555	3	Y	-0-					1
01	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	112	1	2695	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
02	2688	X	2104	-0-	-584	-0-	82	1	2022	3	Y	-0-					2
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	131	1	2735	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	113	1	2520	3	Y	-0-					1
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2749	3	Y	17	13	1			5
							19	9									

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	142	1	4307	3	Y	-0-					-0-
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	190	1	4554	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3986	-0-	-438	-0-	156	1	3830	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	209	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	189	1	4205	3	Y	20					20
							22	9									
05	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	165	1	4333	3	Y	-0-					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2250	-0-	-1191	-0-	72	1	2178	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	119	1	2851	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2514	-0-	-286	-0-	99	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	138	1	2894	3	Y	12					12
							13	9									
04	2940	X	2323	-0-	-617	-0-	100	1	2223	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	86	1	2266	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8673	-0-	-1092	-0-	276	1	8397	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	345	1	8284	3	N	-0-					-0-
02	8820	X	7474	-0-	-1346	-0-	293	1	7181	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8654	-0-	-739	-0-	394	1	8260	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8062	-0-	-488	-0-	346	1	7716	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	7952	-0-	-728	-0-	292	1	7660	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	3	N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	N	-0-					-0-
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	4	1	204	3	N	-0-					-0-
05	496	N	154	-0-	-342	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	151	1	4582	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	180	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	158	1	3883	3	Y	2					2
							2	9									
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	200	1	4202	3	Y	-0-					2
04	4590	X	4156	-0-	-434	-0-	178	1	3972	3	Y	5					7
							6	9									
05	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	157	1	4116	3	Y	-0-					7

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8177	-0-	-720	-0-	261	1	7916	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	7659	-0-	-1083	-0-	306	1	7353	3	Y	-0-					-0-
02	7868	X	6898	-0-	-970	-0-	270	1	6628	3	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7739	-0-	-972	-0-	352	1	7387	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7562	-0-	-868	-0-	325	1	7237	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7495	-0-	-689	-0-	275	1	7220	3	Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	111	1	3385	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3089	-0-	-1716	-0-	123	1	2966	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	2721	-0-	-1619	-0-	105	1	2568	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	146	1	3060	3	Y	5					5
							6	9									
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	140	1	3113	3	Y	-0-					5
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	125	1	3278	3	Y	10					15
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5007	-0-	-728	-0-	160	1	4847	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	198	1	4757	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4384	-0-	-572	-0-	169	1	4141	3	Y	67					67
							74	9									
03	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	225	1	4716	3	Y	3	70	1			-0-
							3	9									
04	4980	X	4830	-0-	-150	-0-	207	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	182	1	4791	3	Y	9					9
							10	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	160	1	4863	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4939	-0-	-889	-0-	197	1	4742	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4184	-0-	-912	-0-	164	1	4020	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	228	1	4789	3	Y	9					9
							10	9									
04	5040	X	4879	-0-	-161	-0-	209	1	4669	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
05	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	183	1	4804	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4267	-0-	-1313	-0-	136	1	4131	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4325	-0-	-883	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	161	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	231	1	4842	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	160	1	3565	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3159	-0-	-747	-0-	101	1	3058	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	128	1	3063	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2907	-0-	-117	-0-	114	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	139	1	2906	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	133	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	117	1	3064	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	155	1	4720	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4807	-0-	-618	-0-	192	1	4615	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4232	-0-	-668	-0-	166	1	4066	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	205	1	4295	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	183	1	4078	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	167	1	4380	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4633	-0-	-2156	-0-	148	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4012	-0-	-2653	-0-	160	1	3852	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5035	-0-	-929	-0-	197	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	249	1	5222	3	Y	-0-					-0-
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	233	1	5192	3	Y	-0-					-0-
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	207	1	5424	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	4					4
							4	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

12	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	100	1	3044	3	Y	1					1
							1	9									
01	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	124	1	2974	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	3024	X	2577	-0-	-447	-0-	101	1	2474	3	Y	2					4
							2	9									
03	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	139	1	2920	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	126	1	2808	3	Y	5					10
							6	9									
05	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	110	1	2876	3	Y	3					13
							3	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

12	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	162	1	4931	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4979	-0-	-725	-0-	199	1	4780	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4315	-0-	-725	-0-	168	1	4105	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	224	1	4691	3	Y	5					5
							6	9									
04	5010	X	4639	-0-	-371	-0-	199	1	4440	3	Y	-0-					5
05	5084	X	4728	-0-	-356	-0-	173	1	4543	3	Y	11					16
							12	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

12	4495	X	3160	-0-	-1335	-0-	101	1	3059	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	137	1	3283	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2863	-0-	-329	-0-	112	1	2751	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2556	-0-	-761	-0-	115	1	2411	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
04	3300	X	1970	-0-	-1330	-0-	85	1	1885	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3410	X	2129	-0-	-1281	-0-	78	1	2051	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

12	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	178	1	5421	3	Y	-0-					10
01	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	224	1	5373	3	Y	-0-					10
02	5348	X	4759	-0-	-589	-0-	187	1	4572	3	Y	-0-	7	1			3
03	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	249	1	5218	3	Y	3					6
							3	9									
04	5610	X	5173	-0-	-437	-0-	222	1	4940	3	Y	10					16
							11	9									
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	196	1	5134	3	Y	16	21	1			11
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1182	-0-	-27	-0-	37	1	1134	3	Y	10					48
							11	9									
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	3	Y	17	58	1			7
							19	9									
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	3	Y	3					10
							3	9									
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	Y	23					33
							25	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	64	1	1420	3	Y	12	40	1			5
							13	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1353	-0-	-972	-0-	43	1	1302	3	Y	7					54
							8	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	103	1	2478	3	Y	16	62	1			8
							18	9									
02	1876	N	1727	-0-	-149	-0-	68	1	1655	3	Y	4					12
							4	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1751	3	Y	28					40
							31	9									
04	2520	N	1960	-0-	-560	-0-	83	1	1860	3	Y	15	47	1			8
							17	9									
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	3	Y	-0-					8

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3722	-0-	-556	-0-	118	1	3570	3	Y	31					31
							34	9									
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	156	1	3756	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
02	3640	X	3476	-0-	-164	-0-	136	1	3338	3	Y	2					8
							2	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	185	1	3888	3	Y	-0-					8
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	3	Y	2					10
							2	9									
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	134	1	3532	3	Y	8	15	1			3
							9	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	214	1	6514	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	275	1	6600	3	N	57	45	1			12
							63	9									
02	6636	X	6023	-0-	-613	-0-	236	1	5778	3	N	8					20
							9	9									
03	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	307	1	6442	3	N	-0-					20
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	276	1	6161	3	N	-0-					20
05	6944	X	6594	-0-	-350	-0-	241	1	6334	3	N	17					37
							19	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	252	1	7659	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7676	-0-	-1128	-0-	307	1	7369	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6428	-0-	-1524	-0-	252	1	6176	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	7232	-0-	-1572	-0-	329	1	6903	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6896	-0-	-964	-0-	296	1	6600	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7036	-0-	-869	-0-	258	1	6778	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	66	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	80	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	62	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	74	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	126	1	3821	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3045	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	3388	X	2422	-0-	-966	-0-	94	1	2307	3	Y	19					19
							21	9									
03	3751	X	2798	-0-	-953	-0-	127	1	2657	3	Y	13	20	1			12
							14	9									
04	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	118	1	2636	3	Y	13	16	1			9
							14	9									
05	3751	X	2712	-0-	-1039	-0-	99	1	2606	3	Y	6	11	1			4
							7	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

12	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	72	1	2189	3	Y	49	44	1			6
							54	9									
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	100	1	2408	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	91	1	2229	3	Y	17					17
							19	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	3	Y	13	19	1			11
							14	9									
04	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	94	1	2102	3	Y	12	15	1			8
							13	9									
05	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	92	1	2414	3	Y	5	10	1			3
							6	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	169	1	5136	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	208	1	4991	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	184	1	4519	3	Y	2					2
							2	9									
03	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	232	1	4858	3	Y	-0-					2
04	5190	X	4805	-0-	-385	-0-	206	1	4593	3	Y	5					7
							6	9									
05	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	182	1	4790	3	Y	-0-					7

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

12	6758	X	6308	-0-	-450	-0-	201	1	6107	3	Y	-0-					8
01	6665	X	6257	-0-	-408	-0-	250	1	6007	3	Y	-0-					8
02	5852	X	5604	-0-	-248	-0-	220	1	5384	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	6417	X	6084	-0-	-333	-0-	277	1	5807	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	246	1	5481	3	Y	1					1
							1	9									
05	6293	X	5913	-0-	-380	-0-	217	1	5696	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	69	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2102	-0-	-223	-0-	84	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	76	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	101	1	2110	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2180	3	Y	18					18
							20	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1784	-0-	-169	-0-	57	1	1727	3	Y	-0-					-0-
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	-0-					-0-
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	3	Y	16					16
							18	9									
04	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	84	1	1868	3	Y	14					30
							15	9									
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	69	1	1821	3	Y	1	23	1			8
							1	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	66	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	78	1	1868	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1596	-0-	-364	-0-	63	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	77	1	1624	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1612	-0-	-488	-0-	69	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	13122	-0-	-1510	-0-	414	1	12591	3	Y	106	86	1			42
							117	9									
01	14012	X	12677	-0-	-1335	-0-	502	1	12068	3	Y	97	135	1			4
							107	9									
02	12656	X	10206	-0-	-2450	-0-	397	1	9732	3	Y	70	66	1			8
							77	9									
03	13950	X	12019	-0-	-1931	-0-	542	1	11360	3	Y	106	93	1			21
							117	9									
04	12690	X	11834	-0-	-856	-0-	505	1	11266	3	Y	57	70	1			8
							63	9									
05	13113	X	10021	-0-	-3092	-0-	367	1	9646	3	Y	7	14	1			1
							8	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1750	-0-	-1784	-0-	1721	3	29	9	Y	26					43
01	3472	X	2421	-0-	-1051	-0-	134	1	2157	3	Y	118	145	1			16
							130	9									
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	264	1	2129	3	Y	17					33
							19	9									
03	2697	X	1392	-0-	-1305	-0-	1272	3	120	9	Y	109					142
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	346	1	2363	3	Y	62	174	1			30
							68	9									
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	333	1	2517	3	Y	47	44	1			33
							52	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

12	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	189	1	5729	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	6541	X	4263	-0-	-2278	-0-	170	1	4093	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5121	-0-	-311	-0-	201	1	4920	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4918	-0-	-941	-0-	224	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	205	1	4564	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	179	1	4694	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

12	4154	X	2429	-0-	-1725	-0-	77	1	2352	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	142	1	3405	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3222	-0-	-362	-0-	126	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	152	1	3193	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3032	-0-	-538	-0-	130	1	2902	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	112	1	2928	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

12	6510	X	5806	-0-	-704	-0-	185	1	5621	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	226	1	5422	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4755	-0-	-1125	-0-	186	1	4569	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5424	-0-	-590	-0-	247	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5128	-0-	-692	-0-	220	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	189	1	4956	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	207	1	6281	3	Y	-0-					-0-
01	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	247	1	5934	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5224	-0-	-908	-0-	205	1	5019	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	256	1	5373	3	Y	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	274	1	6101	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	230	1	6043	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

12	3875	X	3339	-0-	-536	-0-	106	1	3233	3	Y	-0-					4
01	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	141	1	3393	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	119	1	2905	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	123	1	2572	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
04	3690	X	2760	-0-	-930	-0-	118	1	2638	3	Y	4					6
							4	9									
05	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	100	1	2617	3	Y	10	13	1			3
							11	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

12	10757	X	8497	-0-	-2260	-0-	268	1	8141	3	Y	80	66	1			40
							88	9									
01	9362	X	8340	-0-	-1022	-0-	330	1	7931	3	Y	72	102	1			10
							79	9									
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	333	1	8160	3	Y	56	52	1			14
							62	9									
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	443	1	9278	3	Y	117	100	1			31
							129	9									
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	424	1	9454	3	Y	77	90	1			18
							85	9									
05	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	268	1	7032	3	Y	75	69	1			24
							83	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

12	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	75	1	2273	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	121	1	2902	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2800	X	762	-0-	-2038	-0-	30	1	732	3	Y	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	194	1	4074	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
04	3000	N	3786	-0-	786	786	162	1	3620	3	Y	4					7
							4	9									
*05	3100	N	3311	-0-	211	997	121	1	3181	3	Y	8	12	1			3
							9	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

12	7068	X	6432	-0-	-636	-0-	205	1	6227	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6020	-0-	-1048	-0-	241	1	5779	3	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5252	-0-	-1132	-0-	206	1	5046	3	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	244	1	5113	3	Y	16					16
							18	9									
04	6450	X	5286	-0-	-1164	-0-	226	1	5042	3	Y	16	32	1			-0-
							18	9									
05	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	227	1	5971	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	148	1	4504	3	Y	-0-	6	1			7
01	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	188	1	4527	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	4396	X	4194	-0-	-202	-0-	164	1	4023	3	Y	6					6
							7	9									
03	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	155	1	3246	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
04	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	171	1	3821	3	Y	-0-					4
05	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	166	1	4358	3	Y	-0-					4

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6509	-0-	-528	-0-	206	1	6270	3	Y	30	18	1			25
							33	9									
01	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	251	1	6017	3	Y	38	29	1			34
							42	9									
02	6104	X	5647	-0-	-457	-0-	220	1	5392	3	Y	32	57	1			9
							35	9									
03	6417	X	6112	-0-	-305	-0-	277	1	5809	3	Y	24	11	1			22
							26	9									
04	6300	X	5549	-0-	-751	-0-	237	1	5289	3	Y	21	24	1			19
							23	9									
05	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	217	1	5709	3	Y	7	16	1			10
							8	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7593	-0-	-1149	-0-	241	1	7318	3	Y	31	19	1			30
							34	9									
01	8742	X	7506	-0-	-1236	-0-	299	1	7174	3	Y	30	26	1			34
							33	9									
02	7644	X	6639	-0-	-1005	-0-	259	1	6348	3	Y	29	51	1			12
							32	9									
03	7905	X	7764	-0-	-141	-0-	352	1	7386	3	Y	24	11	1			25
							26	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	325	1	7254	3	Y	22	25	1			22
							24	9									
*05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	284	1	7450	3	Y	6	16	1			12
							7	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2254	-0-	-1249	-0-	72	1	2182	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	107	1	2560	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
02	2576	X	1870	-0-	-706	-0-	71	1	1738	3	Y	55					63
							61	9									
03	2852	X	1618	-0-	-1234	-0-	71	1	1478	3	Y	63	88	1			38
							69	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	144	1	3198	3	Y	38					76
							42	9									
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	105	1	2744	3	Y	40	72	1			44
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	161	1	3872	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	128	1	3133	3	Y	5					5
							6	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	159	1	3325	3	Y	-0-	3	1			2
04	3900	X	2838	-0-	-1062	-0-	122	1	2716	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	13	1	2892	3	Y	-0-					-0-

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		170	-0-	170	170	1	1	44	3	N	114	69	1			45
							125	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	20					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	27	75	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	71					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					N	19	93	1			14

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6096	-0-	-755	-0-	186	1	5886	3	Y	22					67
							24	9									
01	6882	X	5525	-0-	-1357	-0-	175	1	5344	3	Y	5					72
							6	9									
02	6216	X	4676	-0-	-1540	-0-	73	1	4603	3	Y	-0-					72
03	6882	X	5139	-0-	-1743	-0-	109	1	4997	3	Y	30					102
							33	9									
04	5910	X	4913	-0-	-997	-0-	84	1	4771	3	Y	53					155
							58	9									
05	6107	X	5137	-0-	-970	-0-	82	1	5055	3	Y	-0-	69	1			86

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	163	1	4950	3	Y	2					2
							2	9									
01	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	182	1	4381	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	184	1	4520	3	Y	4					7
							4	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	249	1	5229	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
04	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	212	1	4728	3	Y	-0-					5
05	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	185	1	4850	3	Y	3					8
							3	9									

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7276	-0-	-1373	-0-	81	1	7120	3	N	68					68
							75	9									
01	8401	X	7838	-0-	-563	-0-	632	1	7206	3	N	-0-	68	1			-0-
02	7700	X	7540	-0-	-160	-0-	1169	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	724	1	7533	3	N	7					7
							8	9									
04	8250	X	7630	-0-	-620	-0-	512	1	7100	3	N	16					23
							18	9									
05	8339	X	7811	-0-	-528	-0-	108	1	7684	3	N	17					40
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	393	1	11940	3	N	-0-	17	1			-0-
01	11253	X	9597	-0-	-1656	-0-	384	1	9213	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	8822	-0-	-1370	-0-	346	1	8476	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	9414	-0-	-1870	-0-	429	1	8985	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	9028	-0-	-2912	-0-	388	1	8640	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	9073	-0-	-3265	-0-	333	1	8740	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

12	6200	X	5884	-0-	-316	-0-	187	1	5689	3	Y	7					11
							8	9									
01	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	230	1	5530	3	Y	-0-					11
02	5600	X	4850	-0-	-750	-0-	190	1	4660	3	Y	-0-					11
03	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	262	1	5488	3	Y	-0-					11
04	5700	X	5180	-0-	-520	-0-	222	1	4958	3	Y	-0-					11
05	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	192	1	5045	3	Y	-0-					11

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	96	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1643	-0-	-905	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	105	1	2204	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	96	1	2128	3	Y	2					3
							2	9									
05	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	72	1	1890	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	161	1	4885	3	Y	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	209	1	5023	3	Y	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	216	1	5302	3	Y	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	306	1	6414	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	276	1	6144	3	Y	-0-					-0-
*05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	232	1	6087	3	Y	-0-					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

12	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	79	1	2411	3	Y	-0-	22	1			-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2195	-0-	-101	-0-	86	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	99	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	81	1	2136	3	Y	-0-					-0-

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5041	-0-	-167	-0-	161	1	4880	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	183	1	4398	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3966	-0-	-346	-0-	155	1	3790	3	Y	19					19
							21	9									
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	214	1	4493	3	Y	5	24	1			-0-
							6	9									
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	186	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	164	1	4308	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	175	1	5306	3	Y	47	42	1			19
							52	9									
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	194	1	4650	3	Y	39	46	1			12
							43	9									
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	194	1	4753	3	Y	34	39	1			7
							37	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	244	1	5115	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3928	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	182	1	4784	3	Y	-0-					6

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	10334	-0-	-82	-0-	329	1	10005	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	10116	-0-	-765	-0-	404	1	9712	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	8912	-0-	-916	-0-	349	1	8563	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	9609	-0-	-1272	-0-	438	1	9171	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	394	1	8772	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	327	1	8576	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6030	-0-	-604	-0-	192	1	5818	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	217	1	5204	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
02	5852	X	4692	-0-	-1160	-0-	183	1	4484	3	Y	23					23
							25	9									
03	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	247	1	5167	3	Y	29	45	1			7
							32	9									
04	5940	X	5297	-0-	-643	-0-	227	1	5057	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
05	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	195	1	5132	3	Y	30	37	1			1
							33	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	73	1	2223	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
01	3937	X	2378	-0-	-1559	-0-	95	1	2283	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	3556	X	1804	-0-	-1752	-0-	70	1	1709	3	Y	23					23
							25	9									
03	3689	X	2072	-0-	-1617	-0-	92	1	1929	3	Y	46	61	1			8
							51	9									
04	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	66	1	1474	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
05	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	83	1	2172	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	24823	-0-	-1992	-0-	784	1	23818	3	Y	201	152	1			83
							221	9									
01	25389	X	24150	-0-	-1239	-0-	956	1	22974	3	Y	200	265	1			18
							220	9									
02	22932	X	22125	-0-	-807	-0-	862	1	21113	3	Y	136	128	1			26
							150	9									
03	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	1117	1	23414	3	Y	147	135	1			38
							162	9									
04	24030	X	23798	-0-	-232	-0-	1017	1	22673	3	Y	98	116	1			20
							108	9									
05	24831	X	23777	-0-	-1054	-0-	868	1	22799	3	Y	100	91	1			29
							110	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

12	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	175	1	5312	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	4781	-0-	-1543	-0-	191	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4129	-0-	-1415	-0-	162	1	3967	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	234	1	4903	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	210	1	4680	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	185	1	4868	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

12	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	148	1	4492	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	183	1	4402	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3636	-0-	-648	-0-	143	1	3493	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	144	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	2843	-0-	-1747	-0-	122	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	2852	-0-	-1798	-0-	105	1	2747	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

12	3286	X	2698	-0-	-588	-0-	86	1	2612	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	108	1	2601	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2339	-0-	-573	-0-	92	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	115	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	104	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

12	5053	X	621	-0-	-4432	-0-	20	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588	X	8	-0-	-4580	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	40	-0-	-3740	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	99	-0-	-521	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6844	-0-	-255	-0-	218	1	6625	3	N	1					28
							1	9									
01	7099	X	6764	-0-	-335	-0-	270	1	6484	3	N	9					37
							10	9									
02	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	244	1	5992	3	N	-0-					37
03	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	297	1	6231	3	N	-0-					37
04	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	270	1	6016	3	N	-0-					37
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	236	1	6188	3	N	-0-					37

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	192	1	5842	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	234	1	5625	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4889	-0-	-795	-0-	192	1	4697	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5618	-0-	-675	-0-	255	1	5348	3	Y	14					14
							15	9									
04	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	235	1	5239	3	Y	6					20
							7	9									
05	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	208	1	5457	3	Y	-0-					20

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-	23	1			-0-
01	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	207	1	4961	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4120	-0-	-780	-0-	162	1	3958	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	184	1	3864	3	Y	31					31
							34	9									
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	3	Y	13					44
							14	9									
05	5332	X	4704	-0-	-628	-0-	173	1	4530	3	Y	1	33	1			12
							1	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11476	-0-	-831	-0-	365	1	11078	3	Y	30	18	1			26
							33	9									
01	12183	X	11251	-0-	-932	-0-	448	1	10767	3	Y	33	26	1			33
							36	9									
02	11004	X	9838	-0-	-1166	-0-	385	1	9428	3	Y	23	47	1			9
							25	9									
03	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	510	1	10688	3	Y	23	10	1			22
							25	9									
04	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	444	1	9906	3	Y	17	21	1			18
							19	9									
05	11470	X	10019	-0-	-1451	-0-	367	1	9645	3	Y	6	14	1			10
							7	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	105	1	3186	3	Y	-0-	10	1			57
01	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	138	1	3310	3	Y	31	63	1			25
							34	9									
02	3220	X	2868	-0-	-352	-0-	112	1	2752	3	Y	4					29
							4	9									
03	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	115	1	2403	3	Y	10	26	1			13
							11	9									
04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	141	1	3132	3	Y	-0-					13
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-	13	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	189	1	5742	3	Y	-0-					-0-
01	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	227	1	5450	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	4544	-0-	-1672	-0-	178	1	4366	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	287	1	6005	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5596	-0-	-884	-0-	240	1	5356	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	211	1	5528	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11471	-0-	-743	-0-	366	1	11105	3	Y	-0-					-0-
01	12214	X	11178	-0-	-1036	-0-	447	1	10731	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9554	-0-	-1450	-0-	375	1	9179	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	493	1	10323	3	Y	11					11
							12	9									
04	11400	X	9854	-0-	-1546	-0-	423	1	9430	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
05	11470	X	8849	-0-	-2621	-0-	325	1	8524	3	Y	-0-					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	96	1	2931	3	Y	-0-	5	1			9
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	132	1	3175	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	87	1	2124	3	Y	4					4
							4	9									
03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	124	1	2599	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	103	1	2299	3	Y	-0-					3
05	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	92	1	2422	3	Y	-0-					3

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	181	1	5504	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5551	-0-	-525	-0-	222	1	5329	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4841	-0-	-451	-0-	190	1	4651	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	243	1	5087	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	210	1	4674	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	183	1	4811	3	Y	-0-					-0-

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	210	1	6380	3	Y	-0-					8
01	6789	X	6549	-0-	-240	-0-	262	1	6287	3	Y	-0-					8
02	6048	X	5715	-0-	-333	-0-	224	1	5491	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	296	1	6210	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6149	-0-	-241	-0-	264	1	5883	3	Y	2					2
							2	9									
05	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	233	1	6111	3	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	560	-0-	-2478	-0-	18	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	97	1	2321	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2470	-0-	-162	-0-	96	1	2351	3	Y	21					21
							23	9									
03	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	115	1	2402	3	Y	19	27	1			13
							21	9									
04	2820	X	645	-0-	-2175	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					13
05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-	13	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

12	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	145	1	4418	3	Y	-0-	2	1			4
01	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	173	1	4148	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	4032	X	3318	-0-	-714	-0-	130	1	3186	3	Y	2					2
							2	9									
03	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	180	1	3765	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	161	1	3588	3	Y	-0-					1
05	4557	X	3864	-0-	-693	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					1

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

12	8618	X	8220	-0-	-398	-0-	262	1	7958	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8133	-0-	-423	-0-	325	1	7808	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	6981	-0-	-719	-0-	274	1	6707	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	7133	-0-	-1268	-0-	325	1	6808	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7190	-0-	-850	-0-	309	1	6881	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	265	1	6969	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

12	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	209	1	6364	3	Y	2					5
							2	9									
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	252	1	6058	3	Y	-0-					5
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	216	1	5305	3	Y	-0-					5
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	267	1	5602	3	Y	-0-					5
04	6360	X	5913	-0-	-447	-0-	254	1	5659	3	Y	-0-					5
05	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	211	1	5552	3	Y	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12480	-0-	-974	-0-	397	1	12059	3	Y	22	14	1			19
							24	9									
01	12927	X	12028	-0-	-899	-0-	479	1	11515	3	Y	31	23	1			27
							34	9									
02	11620	X	9593	-0-	-2027	-0-	375	1	9198	3	Y	18	38	1			7
							20	9									
03	12772	X	11754	-0-	-1018	-0-	534	1	11199	3	Y	19	8	1			18
							21	9									
04	12150	X	11373	-0-	-777	-0-	488	1	10866	3	Y	17	19	1			16
							19	9									
05	12493	X	11622	-0-	-871	-0-	426	1	11190	3	Y	5	13	1			8
							6	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	12	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

12	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	109	1	3318	3	Y	-0-	47	1			-0-
01	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	138	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2689	-0-	-615	-0-	105	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	128	1	2675	3	Y	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3732	3	Y	16					16
							18	9									
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	126	1	3319	3	Y	1	12	1			5
							1	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5177	X	229	-0-	-4948	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488	X	177	-0-	-1311	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	33	-0-	-177	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	374	1	11376	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	12431	X	11531	-0-	-900	-0-	460	1	11050	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	11060	X	9899	-0-	-1161	-0-	388	1	9505	3	Y	5					9
							6	9									
03	12059	X	11311	-0-	-748	-0-	514	1	10775	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	461	1	10269	3	Y	24	12	1			19
							26	9									
05	11749	X	10909	-0-	-840	-0-	400	1	10502	3	Y	6					25
							7	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	166	1	5035	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	201	1	4826	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4478	-0-	-394	-0-	175	1	4299	3	Y	4					4
							4	9									
03	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	224	1	4700	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	206	1	4596	3	Y	-0-					5
05	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	175	1	4591	3	Y	-0-	5	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	380	-0-	-2224	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	3	1			2
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	2212	X	1576	-0-	-636	-0-	62	1	1512	3	Y	2					2
							2	9									
03	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	109	1	2277	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	3	Y	-0-					2
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-					2

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	254	1	2569	3	Y	13	32	1			7
							14	9									
01	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	264	1	2202	3	Y	12					19
							13	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	416	1	2202	3	Y	17					36
							19	9									
03	2511	X	1767	-0-	-744	-0-	107	1	1638	3	Y	20					56
							22	9									
04	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	48	1	1588	3	Y	16	67	1			5
							18	9									
*05	2914	N	2030	-0-	-884	-0-	208	1	1810	3	Y	11					16
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7747	-0-		-561	-0-	246	1	7468	3	Y	30	18	1			26
								33	9									
01	8308	X	7550	-0-		-758	-0-	300	1	7216	3	Y	31	26	1			31
								34	9									
02	7504	X	7025	-0-		-479	-0-	274	1	6718	3	Y	30	52	1			9
								33	9									
03	8153	X	7416	-0-		-737	-0-	337	1	7055	3	Y	22	10	1			21
								24	9									
04	7620	X	7087	-0-		-533	-0-	303	1	6762	3	Y	20	23	1			18
								22	9									
05	7781	X	7379	-0-		-402	-0-	270	1	7101	3	Y	7	15	1			10
								8	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3972	-0-		-151	-0-	127	1	3845	3	Y	-0-	4	1			5
01	4123	X	3590	-0-		-533	-0-	143	1	3447	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	3640	X	3031	-0-		-609	-0-	119	1	2909	3	Y	3					3
								3	9									
03	4030	X	3769	-0-		-261	-0-	171	1	3585	3	Y	12	13	1			2
								13	9									
04	3870	X	3570	-0-		-300	-0-	153	1	3417	3	Y	-0-					2
05	3968	X	3380	-0-		-588	-0-	124	1	3256	3	Y	-0-					2

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7069	-0-		-464	-0-	216	1	6842	3	Y	10					20
								11	9									
01	7440	X	6800	-0-		-640	-0-	215	1	6570	3	Y	14					34
								15	9									
*02	6720	X	6032	-0-		-688	-0-	94	1	5926	3	Y	11					45
								12	9									
*03	7254	X	6687	-0-		-567	-0-	142	1	6533	3	Y	11	33	1			23
								12	9									
*04	6900	X	6718	-0-		-182	-0-	116	1	6602	3	Y	-0-	12	1			11
*05	7068	X	6563	-0-		-505	-0-	104	1	6459	3	Y	-0-					11

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7517	-0-		-512	-0-	230	1	7276	3	Y	10					20
								11	9									
01	7812	X	7362	-0-		-450	-0-	233	1	7114	3	Y	14					34
								15	9									
02	7056	X	6611	-0-		-445	-0-	103	1	6495	3	Y	12					46
								13	9									
03	7688	X	7171	-0-		-517	-0-	153	1	7006	3	Y	11	34	1			23
								12	9									
*04	7260	X	5661	-0-		-1599	-0-	97	1	5563	3	Y	1	12	1			12
								1	9									
*05	7502	X	6315	-0-		-1187	-0-	100	1	6209	3	Y	5					17
								6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	159	1	4828	3	Y	-0-					2
01	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	195	1	4676	3	Y	34	36	1			-0-
							37	9									
02	4620	X	3063	-0-	-1557	-0-	120	1	2943	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4018	-0-	-973	-0-	183	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	158	1	3523	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	3647	-0-	-1344	-0-	134	1	3513	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

12	6138	X	5467	-0-	-671	-0-	173	1	5264	3	Y	27	25	1			26
							30	9									
01	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	214	1	5134	3	Y	45	33	1			38
							50	9									
02	5292	X	4760	-0-	-532	-0-	184	1	4519	3	Y	52	64	1			26
							57	9									
03	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	220	1	4609	3	Y	40	52	1			14
							44	9									
04	5400	X	4729	-0-	-671	-0-	202	1	4492	3	Y	32	38	1			8
							35	9									
05	5456	X	4299	-0-	-1157	-0-	157	1	4116	3	Y	24	27	1			5
							26	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

12	25358	X	21757	-0-	-3601	-0-	692	1	21030	3	Y	32	30	1			30
							35	9									
01	24056	X	22406	-0-	-1650	-0-	893	1	21456	3	Y	52	39	1			43
							57	9									
02	21728	X	19230	-0-	-2498	-0-	752	1	18438	3	Y	36	57	1			22
							40	9									
03	23653	X	21585	-0-	-2068	-0-	981	1	20564	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
04	22140	X	20225	-0-	-1915	-0-	867	1	19324	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
05	22413	X	20263	-0-	-2150	-0-	742	1	19492	3	Y	26	29	1			3
							29	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

12	8556	X	7313	-0-	-1243	-0-	232	1	7053	3	Y	25	22	1			25
							28	9									
01	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	307	1	7369	3	Y	51	35	1			41
							56	9									
02	7392	X	6339	-0-	-1053	-0-	247	1	6042	3	Y	45	60	1			26
							50	9									
03	8122	X	7350	-0-	-772	-0-	333	1	6973	3	Y	40	51	1			15
							44	9									
04	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	296	1	6589	3	Y	46	49	1			12
							51	9									
05	7719	X	7252	-0-	-467	-0-	265	1	6946	3	Y	37	41	1			8
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5395	-0-	-1177	-0-	171	1	5195	3	Y	26	21	1			26
							29	9									
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	236	1	5663	3	Y	46	32	1			40
							51	9									
02	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	206	1	5040	3	Y	38	52	1			26
							42	9									
03	5890	X	5480	-0-	-410	-0-	248	1	5201	3	Y	28	39	1			15
							31	9									
04	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	233	1	5194	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
05	5952	X	5536	-0-	-416	-0-	202	1	5299	3	Y	32	32	1			11
							35	9									

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11968	-0-	-618	-0-	366	1	11594	3	N	7					72
							8	9									
01	12586	X	10194	-0-	-2392	-0-	323	1	9871	3	N	-0-					72
02	11228	X	9741	-0-	-1487	-0-	151	1	9590	3	N	-0-	55	1			17
03	12276	X	9468	-0-	-2808	-0-	201	1	9220	3	N	43					60
							47	9									
04	11640	X	10131	-0-	-1509	-0-	173	1	9891	3	N	61	81	1			40
							67	9									
05	11966	X	10770	-0-	-1196	-0-	171	1	10593	3	N	5					45
							6	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	3	N	1	39	1			-0-
							1	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	152	1	3651	3	N	42	30	1			12
							46	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	131	1	3212	3	N	-0-					12
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	165	1	3466	3	N	41	53	1			-0-
							45	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	125	1	3275	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	183	1	5809	3	N	24					45
							26	9									
01	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	191	1	5835	3	N	23					68
							25	9									
02	5712	X	5398	-0-	-314	-0-	84	1	5312	3	N	2					70
							2	9									
03	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	127	1	5835	3	N	79	89	1			60
							87	9									
04	6060	X	5758	-0-	-302	-0-	99	1	5628	3	N	28					88
							31	9									
05	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	92	1	5684	3	N	17	71	1			34
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	116	1	3677	3	N	9					62
							10	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	138	1	4209	3	N	15					77
							17	9									
02	3668	X	3334	-0-	-334	-0-	52	1	3268	3	N	13					90
							14	9									
03	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	81	1	3713	3	N	21	74	1			37
							23	9									
04	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	68	1	3897	3	N	5					42
							6	9									
05	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	64	1	3963	3	N	-0-					42

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11246	-0-	-782	-0-	358	1	10888	3	Y	-0-					49
01	12028	X	10930	-0-	-1098	-0-	437	1	10493	3	Y	-0-	20	1			29
02	10668	X	9876	-0-	-792	-0-	387	1	9489	3	Y	-0-	29	1			-0-
03	11594	X	10697	-0-	-897	-0-	487	1	10210	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9982	-0-	-968	-0-	428	1	9547	3	Y	6					6
							7	9									
05	11253	X	9675	-0-	-1578	-0-	354	1	9284	3	Y	34	35	1			5
							37	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8767	-0-	-874	-0-	279	1	8488	3	Y	-0-					-0-
01	9610	X	8416	-0-	-1194	-0-	336	1	8080	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7918	-0-	-398	-0-	310	1	7608	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	387	1	8113	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8049	-0-	-561	-0-	346	1	7703	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8246	-0-	-527	-0-	303	1	7943	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4118	-0-	-1028	-0-	131	1	3987	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4026	-0-	-996	-0-	161	1	3865	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3645	-0-	-751	-0-	143	1	3502	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	186	1	3902	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	171	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	150	1	3949	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	81	1	2459	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	95	1	2283	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	85	1	2080	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2043	-0-	-654	-0-	93	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	72	1	1890	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6502	-0-	-1372	-0-	207	1	6295	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	7874	X	6279	-0-	-1595	-0-	251	1	6028	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5527	-0-	-1109	-0-	217	1	5310	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	310	1	6487	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6173	-0-	-487	-0-	265	1	5908	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	230	1	6046	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4314	-0-	-1235	-0-	137	1	4176	3	N	1	17	1			2
							1	9									
01	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	181	1	4359	3	N	-0-					2
02	4144	X	2565	-0-	-1579	-0-	101	1	2464	3	N	-0-					2
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	226	1	4741	3	N	-0-	2	1			-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	193	1	4293	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	160	1	4190	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	49	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6680	-0-	-1070	-0-	213	1	6464	3	Y	3					3
							3	9									
01	6975	X	6463	-0-	-512	-0-	258	1	6205	3	Y	-0-					3
02	6300	X	5007	-0-	-1293	-0-	196	1	4811	3	Y	-0-					3
03	6820	X	4648	-0-	-2172	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-					3
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	231	1	5142	3	Y	-0-					3
05	6665	X	5443	-0-	-1222	-0-	200	1	5243	3	Y	-0-					3

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7151	-0-	-785	-0-	228	1	6920	3	Y	3					7
							3	9									
01	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	281	1	6738	3	Y	-0-					7
02	6748	X	6092	-0-	-656	-0-	239	1	5853	3	Y	-0-					7
03	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	300	1	6294	3	Y	-0-					7
04	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	280	1	6234	3	Y	-0-					7
05	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	236	1	6188	3	Y	-0-					7

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7532	-0-	-838	-0-	240	1	7292	3	Y	-0-					23
01	8246	X	7486	-0-	-760	-0-	299	1	7186	3	Y	1	22	1			2
							1	9									
02	7280	X	6528	-0-	-752	-0-	256	1	6272	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	326	1	6825	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	292	1	6518	3	Y	55					55
							61	9									
05	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	258	1	6779	3	Y	-0-	54	1	1	7	-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	138	1	4202	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	169	1	4069	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3666	-0-	-450	-0-	144	1	3522	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2469	-0-	-1995	-0-	112	1	2357	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3817	-0-	-473	-0-	164	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	136	1	3567	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11503	-0-	-897	-0-	366	1	11126	3	N	10					60
							11	9									
01	12245	X	11237	-0-	-1008	-0-	448	1	10771	3	N	16	29	1			47
							18	9									
02	10808	X	10016	-0-	-792	-0-	391	1	9586	3	N	35	26	1			56
							39	9									
03	11811	X	10817	-0-	-994	-0-	492	1	10303	3	N	20	33	1			43
							22	9									
04	11130	X	10495	-0-	-635	-0-	450	1	10028	3	N	15					58
							17	9									
05	11501	X	10676	-0-	-825	-0-	391	1	10259	3	N	24					82
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

12	9641	X	8161	-0-	-1480	-0-	260	1	7901	3	Y	-0-					15
01	9269	X	7943	-0-	-1326	-0-	317	1	7626	3	Y	-0-	5	1			10
02	8372	X	7047	-0-	-1325	-0-	276	1	6771	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	9269	X	7767	-0-	-1502	-0-	354	1	7413	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7422	-0-	-678	-0-	319	1	7103	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	274	1	7201	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

12	8463	X	7226	-0-	-1237	-0-	230	1	6996	3	Y	-0-					9
01	8308	X	7460	-0-	-848	-0-	298	1	7162	3	Y	-0-	4	1			5
02	7280	X	6698	-0-	-582	-0-	263	1	6435	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	7533	X	7353	-0-	-180	-0-	335	1	7018	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	7014	-0-	-216	-0-	301	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6707	-0-	-764	-0-	246	1	6461	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	343	1	10411	3	N	-0-	37	1			-0-
01	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	420	1	10088	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9699	-0-	-269	-0-	380	1	9319	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10350	-0-	-686	-0-	471	1	9879	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9929	-0-	-751	-0-	426	1	9503	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10127	-0-	-630	-0-	372	1	9755	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

12	7936	X	7067	-0-	-869	-0-	225	1	6842	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	277	1	6655	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5594	-0-	-1014	-0-	219	1	5375	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6179	-0-	-982	-0-	281	1	5898	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	5916	-0-	-954	-0-	254	1	5662	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6371	-0-	-697	-0-	234	1	6137	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

12	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	238	1	7229	3	N	-0-					28
01	8277	X	6976	-0-	-1301	-0-	279	1	6697	3	N	-0-					28
02	7476	X	3396	-0-	-4080	-0-	133	1	3263	3	N	-0-					28
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	367	1	7686	3	N	-0-					28
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	315	1	7027	3	N	-0-					28
*05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	276	1	7252	3	N	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5155	-0-	-1386	-0-	164	1	4991	3	Y	-0-			1
01	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	198	1	4758	3	Y	-0-			1
02	5348	X	2200	-0-	-3148	-0-	86	1	2114	3	Y	-0-			1
03	5828	X	356	-0-	-5472	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			1
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	-0-			1
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	199	1	5230	3	Y	-0-			1

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8850	-0-	-1008	-0-	282	1	8568	3	Y	-0-			-0-
01	9858	X	8667	-0-	-1191	-0-	346	1	8321	3	Y	-0-			-0-
02	8904	X	5536	-0-	-3368	-0-	217	1	5319	3	Y	-0-			-0-
03	9672	X	8810	-0-	-862	-0-	401	1	8409	3	Y	-0-			-0-
04	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	350	1	7796	3	Y	-0-			-0-
05	8835	X	7692	-0-	-1143	-0-	282	1	7410	3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	244	1	7408	3	Y	-0-			1
01	7874	X	7439	-0-	-435	-0-	297	1	7142	3	Y	-0-			1
02	7112	X	4690	-0-	-2422	-0-	184	1	4506	3	Y	-0-			1
03	7874	X	5715	-0-	-2159	-0-	260	1	5455	3	Y	-0-			1
*04	7470	X	6054	-0-	-1416	-0-	260	1	5794	3	Y	-0-			1
*05	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	226	1	5942	3	Y	-0-			1

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	219	1	6661	3	Y	2			3
							2	9							
01	6665	X	6403	-0-	-262	-0-	256	1	6145	3	Y	2			5
							2	9							
02	7028	X	5296	-0-	-1732	-0-	208	1	5088	3	Y	-0-			5
03	7781	X	5388	-0-	-2393	-0-	245	1	5143	3	Y	-0-			5
04	7530	X	5429	-0-	-2101	-0-	233	1	5196	3	Y	-0-			5
05	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	231	1	6060	3	Y	-0-			5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9437	-0-	-142	-0-	301	1	9136	3	Y	-0-			-0-
01	9579	X	9403	-0-	-176	-0-	376	1	9027	3	Y	-0-			-0-
02	8652	X	8002	-0-	-650	-0-	314	1	7688	3	Y	-0-			-0-
03	9486	X	8863	-0-	-623	-0-	404	1	8459	3	Y	-0-			-0-
04	9120	X	8720	-0-	-400	-0-	374	1	8346	3	Y	-0-			-0-
05	9424	X	8383	-0-	-1041	-0-	308	1	8075	3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11293	-0-	-1479	-0-	360	1	10933	3	Y	-0-			-0-
01	12772	X	10701	-0-	-2071	-0-	428	1	10273	3	Y	-0-			-0-
02	10556	X	7847	-0-	-2709	-0-	308	1	7539	3	Y	-0-			-0-
03	11687	X	9904	-0-	-1783	-0-	451	1	9453	3	Y	-0-			-0-
04	11310	X	9804	-0-	-1506	-0-	421	1	9383	3	Y	-0-			-0-
05	11284	X	9850	-0-	-1434	-0-	361	1	9489	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7435	-0-	-1958	-0-	237	1	7198	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	6956	-0-	-2220	-0-	278	1	6678	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	5640	-0-	-2508	-0-	221	1	5419	3	Y	-0-					-0-
03	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	349	1	7306	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6804	-0-	-996	-0-	292	1	6512	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	239	1	6264	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6026	-0-	-1879	-0-	192	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6500	-0-	-1405	-0-	260	1	6240	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6227	-0-	-913	-0-	244	1	5983	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	6968	-0-	-720	-0-	317	1	6651	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	5168	-0-	-2062	-0-	222	1	4946	3	Y	-0-					-0-
*05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	265	1	6958	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10222	-0-	-1775	-0-	326	1	9896	3	N	-0-					-0-
01	11997	X	11194	-0-	-803	-0-	447	1	10747	3	N	-0-					-0-
02	10836	X	10028	-0-	-808	-0-	393	1	9635	3	N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	503	1	10537	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	9773	-0-	-1057	-0-	420	1	9353	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10348	-0-	-843	-0-	380	1	9968	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	179	1	5450	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	225	1	5410	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4769	-0-	-411	-0-	187	1	4582	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	237	1	4974	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	213	1	4736	3	Y	7					7
							8	9									
05	5642	X	5049	-0-	-593	-0-	184	1	4828	3	Y	34	34	1			7
							37	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37045	X	28259	-0-	-8786	-0-	900	1	27344	3	Y	14					14
							15	9									
01	35061	X	27081	-0-	-7980	-0-	1081	1	25970	3	Y	27	33	1			8
							30	9									
02	29932	X	23283	-0-	-6649	-0-	913	1	22362	3	Y	7					15
							8	9									
03	31217	X	24710	-0-	-6507	-0-	1125	1	23585	3	Y	-0-					15
04	28680	X	23000	-0-	-5680	-0-	987	1	21991	3	Y	20	32	1			3
							22	9									
05	28272	X	22798	-0-	-5474	-0-	836	1	21953	3	Y	8					11
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39556	X	31364	-0-	-8192	-0-	999	1	30343	3	Y	20					20
							22	9									
01	37634	X	30111	-0-	-7523	-0-	1202	1	28866	3	Y	39	46	1			13
							43	9									
02	32396	X	26102	-0-	-6294	-0-	1023	1	25068	3	Y	10					23
							11	9									
03	34286	X	27768	-0-	-6518	-0-	1264	1	26504	3	Y	-0-					23
04	31680	X	25911	-0-	-5769	-0-	1111	1	24767	3	Y	30	46	1			7
							33	9									
05	31372	X	25577	-0-	-5795	-0-	938	1	24626	3	Y	12					19
							13	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6674	-0-	-1510	-0-	211	1	6401	3	Y	56	59	1			10
							62	9									
01	8184	X	6497	-0-	-1687	-0-	259	1	6216	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
02	7056	X	6503	-0-	-553	-0-	255	1	6242	3	Y	5					10
							6	9									
03	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	323	1	6780	3	Y	11	16	1			5
							12	9									
04	7560	X	6665	-0-	-895	-0-	286	1	6366	3	Y	12	7	1			10
							13	9									
05	7192	X	6731	-0-	-461	-0-	247	1	6478	3	Y	5					15
							6	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9462	-0-	-1481	-0-	301	1	9159	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	10695	X	9840	-0-	-855	-0-	392	1	9423	3	N	23	20	1			4
							25	9									
02	9464	X	8294	-0-	-1170	-0-	325	1	7963	3	N	5					9
							6	9									
03	10106	X	9242	-0-	-864	-0-	420	1	8810	3	N	11	16	1			4
							12	9									
*04	9600	X	8743	-0-	-857	-0-	375	1	8356	3	N	11	6	1			9
							12	9									
*05	9827	X	8880	-0-	-947	-0-	326	1	8551	3	N	3					12
							3	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	9889	-0-	-1519	-0-	315	1	9574	3	Y	-0-					-0-
01	10633	X	8879	-0-	-1754	-0-	355	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8480	-0-	-1068	-0-	332	1	8148	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8857	-0-	-1714	-0-	402	1	8436	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
04	9570	X	8545	-0-	-1025	-0-	367	1	8178	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	9889	X	8646	-0-	-1243	-0-	317	1	8329	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	438	1	13301	3	Y	-0-					-0-
01	14384	X	13263	-0-	-1121	-0-	530	1	12733	3	Y	-0-					-0-
02	12992	X	11929	-0-	-1063	-0-	468	1	11461	3	Y	-0-					-0-
03	14136	X	12954	-0-	-1182	-0-	590	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	13290	X	12282	-0-	-1008	-0-	527	1	11755	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	12371	-0-	-1362	-0-	454	1	11917	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9487	-0-	-464	-0-	302	1	9185	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9553	-0-	-615	-0-	382	1	9171	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8231	-0-	-953	-0-	323	1	7908	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	8255	-0-	-1913	-0-	376	1	7879	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	347	1	7738	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8131	-0-	-1417	-0-	298	1	7833	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8317	-0-	-890	-0-	265	1	8052	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	325	1	7796	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	7139	-0-	-925	-0-	280	1	6859	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7639	-0-	-824	-0-	348	1	7291	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7289	-0-	-901	-0-	313	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7392	-0-	-916	-0-	271	1	7121	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	286	1	8691	3	Y	-0-					-0-
01	9579	X	8818	-0-	-761	-0-	352	1	8466	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	7716	-0-	-908	-0-	303	1	7413	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8185	-0-	-1363	-0-	373	1	7812	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	317	1	7067	3	Y	-0-					-0-
05	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	277	1	7264	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13229	-0-	-1217	-0-	422	1	12807	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	12436	-0-	-1979	-0-	497	1	11939	3	Y	-0-					-0-
02	12600	X	10598	-0-	-2002	-0-	416	1	10182	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	12184	-0-	-1301	-0-	553	1	11587	3	Y	40					40
							44	9									
04	12810	X	11819	-0-	-991	-0-	508	1	11311	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	13237	X	12125	-0-	-1112	-0-	445	1	11680	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	11958	-0-	-3511	-0-	381	1	11577	3	Y	-0-					-0-
01	13547	X	12572	-0-	-975	-0-	503	1	12069	3	Y	-0-					-0-
02	12236	X	10376	-0-	-1860	-0-	407	1	9969	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	11146	-0-	-2401	-0-	508	1	10638	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	10394	-0-	-2386	-0-	446	1	9948	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	11192	-0-	-1394	-0-	411	1	10781	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	377	1	11468	3	Y	-0-					-0-
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	468	1	11232	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	10051	-0-	-2521	-0-	394	1	9657	3	Y	-0-					-0-
03	13919	X	10769	-0-	-3150	-0-	490	1	10279	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	8507	-0-	-4963	-0-	365	1	8142	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	7856	-0-	-3986	-0-	288	1	7568	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	19735	-0-	-2523	-0-	629	1	19106	3	N	-0-					7
01	21855	X	19761	-0-	-2094	-0-	790	1	18971	3	N	-0-					7
02	19236	X	17347	-0-	-1889	-0-	680	1	16667	3	N	-0-					7
03	21297	X	18632	-0-	-2665	-0-	848	1	17784	3	N	-0-					7
*04	19710	X	18622	-0-	-1088	-0-	800	1	17822	3	N	-0-					7
*05	19747	X	18124	-0-	-1623	-0-	665	1	17459	3	N	-0-					7

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	23239	-0-	-3018	-0-	741	1	22498	3	N	-0-					8
01	25482	X	22559	-0-	-2923	-0-	902	1	21657	3	N	-0-					8
02	23016	X	20253	-0-	-2763	-0-	794	1	19459	3	N	-0-					8
03	24459	X	21637	-0-	-2822	-0-	985	1	20652	3	N	-0-					8
*04	22500	X	20802	-0-	-1698	-0-	893	1	19909	3	N	-0-					8
*05	23250	X	21216	-0-	-2034	-0-	778	1	20438	3	N	-0-					8

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	710	1	21556	3	Y	24	13	1			11
							26	9									
01	21328	X	21059	-0-	-269	-0-	842	1	20217	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	20664	X	18484	-0-	-2180	-0-	724	1	17748	3	Y	11					11
							12	9									
03	22878	X	20356	-0-	-2522	-0-	925	1	19389	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	22140	X	19166	-0-	-2974	-0-	822	1	18331	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	22289	X	19461	-0-	-2828	-0-	713	1	18715	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	146	1	4421	3	Y	59	68	1			14
							65	9									
01	5239	X	4495	-0-	-744	-0-	178	1	4284	3	Y	30	44	1			-0-
							33	9									
02	4564	X	4393	-0-	-171	-0-	171	1	4200	3	Y	20					20
							22	9									
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	216	1	4538	3	Y	59	59	1			20
							65	9									
04	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	191	1	4267	3	Y	23	43	1			-0-
							25	9									
05	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	170	1	4462	3	Y	51	31	1			20
							56	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	184	1	5821	3	N	169	141	1			56
							186	9									
01	7006	X	5977	-0-	-1029	-0-	186	1	5668	3	N	112	93	1			75
							123	9									
02	5964	X	4673	-0-	-1291	-0-	71	1	4486	3	N	105	92	1			88
							116	9									
03	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	126	1	5768	3	N	80	85	1			83
							88	9									
04	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	97	1	5549	3	N	91	83	1			91
							100	9									
05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	89	1	5508	3	N	80	106	1			65
							88	9									

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33542	X	28996	-0-	-4546	-0-	920	1	27945	3	Y	119	100	1			57
							131	9									
01	32209	X	27830	-0-	-4379	-0-	1106	1	26555	3	Y	154	160	1			51
							169	9									
02	27860	X	24793	-0-	-3067	-0-	967	1	23698	3	Y	116	157	1			10
							128	9									
03	29977	X	26317	-0-	-3660	-0-	1194	1	25022	3	Y	92	82	1			20
							101	9									
04	28710	X	24022	-0-	-4688	-0-	1028	1	22919	3	Y	68	64	1			24
							75	9									
05	28985	X	24939	-0-	-4046	-0-	913	1	23969	3	Y	52	50	1			26
							57	9									

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	23319	-0-	-3248	-0-	741	1	22522	3	Y	51	43	1			21
							56	9									
01	25699	X	22749	-0-	-2950	-0-	906	1	21770	3	Y	66	69	1			18
							73	9									
02	22484	X	19611	-0-	-2873	-0-	767	1	18791	3	Y	48	66	1			-0-
							53	9									
03	24180	X	21665	-0-	-2515	-0-	985	1	20637	3	Y	39	35	1			4
							43	9									
04	23070	X	20029	-0-	-3041	-0-	859	1	19137	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
05	23312	X	20583	-0-	-2729	-0-	754	1	19805	3	Y	22	22	1			6
							24	9									

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	17013	-0-	-1711	-0-	541	1	16424	3	Y	44	37	1			21
							48	9									
01	17918	X	16078	-0-	-1840	-0-	640	1	15375	3	Y	57	59	1			19
							63	9									
02	15960	X	13812	-0-	-2148	-0-	540	1	13226	3	Y	42	57	1			4
							46	9									
03	17670	X	15039	-0-	-2631	-0-	683	1	14319	3	Y	34	30	1			8
							37	9									
04	17100	X	14122	-0-	-2978	-0-	605	1	13489	3	Y	25	24	1			9
							28	9									
05	17019	X	14605	-0-	-2414	-0-	535	1	14049	3	Y	19	18	1			10
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	17768	-0-	-2661	-0-	565	1	17168	3	Y	32	40	1			16
							35	9									
01	20832	X	17210	-0-	-3622	-0-	686	1	16477	3	Y	43	45	1			14
							47	9									
02	18816	X	14890	-0-	-3926	-0-	582	1	14272	3	Y	33	44	1			3
							36	9									
03	20832	X	16394	-0-	-4438	-0-	745	1	15619	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
04	17850	X	14831	-0-	-3019	-0-	636	1	14172	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	17763	X	15423	-0-	-2340	-0-	565	1	14840	3	Y	16	15	1			9
							18	9									

BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	17140	-0-	-1956	-0-	545	1	16545	3	Y	45	38	1			25
							50	9									
01	18073	X	16586	-0-	-1487	-0-	660	1	15862	3	Y	58	60	1			23
							64	9									
02	16408	X	14429	-0-	-1979	-0-	564	1	13817	3	Y	44	59	1			8
							48	9									
03	18166	X	15375	-0-	-2791	-0-	698	1	14640	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
04	17580	X	13881	-0-	-3699	-0-	595	1	13258	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
05	17143	X	14856	-0-	-2287	-0-	544	1	14291	3	Y	19	19	1			12
							21	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	27116	-0-	-4256	-0-	860	1	26136	3	Y	109	91	1			52
							120	9									
01	29729	X	26511	-0-	-3218	-0-	1053	1	25303	3	Y	141	147	1			46
							155	9									
02	25816	X	22849	-0-	-2967	-0-	891	1	21845	3	Y	103	140	1			9
							113	9									
03	27869	X	25295	-0-	-2574	-0-	1148	1	24055	3	Y	84	75	1			18
							92	9									
04	26610	X	23236	-0-	-3374	-0-	995	1	22173	3	Y	62	59	1			21
							68	9									
05	27125	X	24327	-0-	-2798	-0-	891	1	23384	3	Y	47	45	1			23
							52	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35061	X	28101	-0-	-6960	-0-	895	1	27187	3	Y	17					37
							19	9									
01	33387	X	27081	-0-	-6306	-0-	1082	1	25985	3	Y	13	40	1			10
							14	9									
02	28672	X	23735	-0-	-4937	-0-	931	1	22804	3	Y	-0-					10
03	30380	X	26002	-0-	-4378	-0-	1184	1	24818	3	Y	-0-					10
04	28350	X	23950	-0-	-4400	-0-	1028	1	22922	3	Y	-0-					10
05	28086	X	24497	-0-	-3589	-0-	899	1	23598	3	Y	-0-					10

BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	22277	-0-	-4631	-0-	709	1	21551	3	N	15					21
							17	9									
01	25699	X	21447	-0-	-4252	-0-	857	1	20577	3	N	12	27	1			6
							13	9									
02	22260	X	18676	-0-	-3584	-0-	732	1	17944	3	N	-0-					6
03	23684	X	20364	-0-	-3320	-0-	927	1	19437	3	N	-0-					6
04	22380	X	18972	-0-	-3408	-0-	815	1	18157	3	N	-0-					6
05	22289	X	19293	-0-	-2996	-0-	708	1	18585	3	N	-0-					6

BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33945	X	27673	-0-	-6272	-0-	3020	1	24653	3	Y	-0-					-0-
01	32333	X	26483	-0-	-5850	-0-	3274	1	23209	3	Y	-0-					-0-
02	27972	X	23455	-0-	-4517	-0-	2717	1	20738	3	Y	-0-					-0-
03	29574	X	25523	-0-	-4051	-0-	3255	1	22268	3	Y	-0-					-0-
04	27900	X	23393	-0-	-4507	-0-	1005	1	22388	3	Y	-0-					-0-
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37045	X	29630	-0-	-7415	-0-	943	1	28643	3	N	40					82
							44	9									
01	35278	X	28168	-0-	-7110	-0-	1125	1	27018	3	N	23	64	1			41
							25	9									
02	30408	X	24221	-0-	-6187	-0-	949	1	23246	3	N	24					65
							26	9									
03	31930	X	26631	-0-	-5299	-0-	1211	1	25388	3	N	29	79	1			15
							32	9									
04	30060	X	24862	-0-	-5198	-0-	1066	1	23757	3	N	35					50
							39	9									
05	29636	X	25269	-0-	-4367	-0-	926	1	24323	3	N	18					68
							20	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	54	1	1744	2	N	-0-					42
01	1984	X	1495	-0-	-489	-0-	47	1	1448	2	N	-0-					42
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	25	1	1505	2	N	-0-					42
03	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					42
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	29	1	1741	2	N	-0-					42
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	23	1	2062	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	26	1	829	2	N	-0-			76
01	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	35	1	1081	2	N	-0-			76
02	1260	N	883	-0-	-377	-0-	14	1	869	2	N	-0-			76
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	N	-0-			76
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	2	N	10			86
							11	9							
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	26	1	2310	2	N	-0-			86

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

12	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	46	1	1429	2	N	-0-			124
01	2728	N	1241	-0-	-1487	-0-	39	1	1202	2	N	-0-			124
02	1400	N	760	-0-	-640	-0-	12	1	748	2	N	-0-			124
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	2	N	-0-			124
04	1200	N	815	-0-	-385	-0-	13	1	802	2	N	-0-			124
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	25	1	2167	2	N	-0-			124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-			5
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			5
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			5
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			5
*04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-			5
*05	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-			5

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-			5
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			5
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			5
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			5
*04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			5
*05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-			5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

12	651	X	367	-0-	-284	-0-	367	2			Y	-0-			5
01	558	X	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-			5
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			5
03	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	2			Y	-0-			5
*04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-			5
*05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-			5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-			5
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			5
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			5
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			5
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			5
*05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					4
01	341	X	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					4
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					4
03	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					4
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
*05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	58	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	53	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	63	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	57	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	179	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	153	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	172	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	202	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	228	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	263	1	775	3	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					11
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					11
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					11
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					11
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					1
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	-0-					10
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	230	3	Y	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					10
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					10
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					10
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					38
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					38
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	3	Y	-0-					38
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-					38
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	61	1	238	3	Y	-0-					38
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	60	1	283	3	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
01	279	N	98	-0-	-181	-0-	19	1	79	3	N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	25	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	N	-0-					13
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					13
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	16	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	18	1	65	3	N	-0-					13
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	3	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	157	1	443	3	N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	143	1	453	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	168	1	408	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	175	1	467	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	171	1	443	3	N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	3	N	-0-					-0-
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	162	1	687	3	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	165	1	523	3	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	197	1	684	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	189	1	632	3	N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	106	1	351	3	N	-0-					20
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	3	N	-0-					20
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	112	1	310	3	N	-0-					20
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	130	1	395	3	N	-0-					20
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	138	1	406	3	N	-0-					20
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	119	1	421	3	N	-0-					20

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	97	1	299	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	86	1	301	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	103	1	273	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	101	1	293	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	105	1	348	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	146	1	524	3	N	-0-					13
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	493	3	N	2					15
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-					15
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	156	1	522	3	N	-0-					15
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	151	1	486	3	N	-0-					15
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	N	1					16
							1	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-					12
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	N	2					14
							2	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	116	1	408	3	N	-0-					14
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	114	1	387	3	N	-0-					14
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	93	1	377	3	N	2					16
							2	9									

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	2					57
							2	9									
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	140	1	597	3	N	-0-					57
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	164	1	515	3	N	-0-					57
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	168	1	585	3	N	-0-					57
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	153	1	512	3	N	-0-					57
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	711	3	N	-0-					57

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	77	1	241	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	268	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	94	1	243	3	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	282	3	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	133	1	355	3	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	125	1	287	3	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	144	1	363	3	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	143	1	349	3	N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	180	1	499	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	116	1	418	3	N	3					10
							3	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	365	3	N	3					13
							3	9									
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	109	1	329	3	N	1					14
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	114	1	376	3	N	5					19
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	N	18					37
							20	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	101	1	381	3	N	5	38	1			4
							6	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	688	3	N	4					14
							4	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	714	3	N	4					18
							4	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	179	1	592	3	N	2					20
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	191	1	690	3	N	7					27
							8	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	203	1	708	3	N	23					50
							25	9									
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	175	1	730	3	N	8	52	1			6
							9	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	38	1	727	3	N	-0-					32
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	38	1	721	3	N	-0-					32
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	3	N	-0-					32
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	36	1	690	3	N	-0-					32
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	3	N	-0-					32
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	229	1	883	3	N	5					47
							6	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	239	1	1091	3	N	-0-					47
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	239	1	819	3	N	-0-					47
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	297	1	1119	3	N	-0-					47
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	258	1	934	3	N	-0-					47
05	837	N	518	-0-	-319	-0-	75	1	327	3	N	105	135	1			17
							116	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	N	-0-					12
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	N	-0-					12
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	15	1	50	3	N	-0-					12
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-					12
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	N	-0-					12
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	229	3	N	4					89
							4	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	92	1	415	3	N	1					90
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	199	3	N	5					95
							6	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	313	3	N	29					124
							32	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	221	3	N	55					179
							61	9									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	N	-0-					179

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		287	-0-	287	576	287	2			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		899	-0-	899	1886	899	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					6
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		534	-0-	534	1061	534	2			Y	-0-					6

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	418	208	2			Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					2
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		309	-0-	309	628	309	2			Y	-0-					2

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		75	-0-	75	104	75	2			Y	-0-					2

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		345	-0-	345	700	345	2			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	285	-0-	-552	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	743	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1447	704	2			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					3
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					3
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					3
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		694	-0-	694	1431	694	2			Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					3
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					3
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					3
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		2164	-0-	2164	2164	2164	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		2110	-0-	2110	4274	2110	2			Y	-0-					3

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		670	-0-	670	1392	670	2			Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					19
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					19
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		440	-0-	440	779	440	2			Y	-0-					19

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					3
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					3
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		405	-0-	405	896	405	2			Y	-0-					3

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					3
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					3
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		815	-0-	815	815	815	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		782	-0-	782	1597	782	2			Y	-0-					3

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					16
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					16
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					16
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		402	-0-	402	723	402	2			Y	-0-					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					4
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					4
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					4
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1602	564	2			Y	-0-					4

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	414	203	2			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					1
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		426	-0-	426	863	426	2			Y	-0-					1

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					2
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		320	-0-	320	687	320	2			Y	-0-					2

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		94	-0-	94	143	94	2			Y	-0-					1

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					1
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-					1
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					1
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		606	-0-	606	1235	606	2			Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	662	-0-	-826	-0-	58	1	589	2	N	14	24	7			47
							15	9									
01	1519	N	691	-0-	-828	-0-	58	1	593	2	N	36					83
							40	9									
02	1372	N	637	-0-	-735	-0-	36	1	593	2	N	7					90
							8	9									
03	651	N	332	-0-	-319	-0-	60	1	272	2	N	-0-					90
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	N	7					97
							8	9									
05	713	N	60	-0-	-653	-0-	60	1			N	-0-					97

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	82 40	1 9	1235	3	N	36	34	1			47
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	90 40	1 9	1336	2	N	36	55	1			28
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	119 56	1 9	1642	2	N	51					79
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	1761	2	N	2	41	1			40
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	135 20	1 9	1739	2	N	18					58
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	139 111	1 9	1747	2	N	101	24	1			135

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-			110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368				N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1500	-0-	1500	2595	1500	2		N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2595				N	-0-			97
02	2595 X	-0-	-0-	-2595	-0-				N	-0-			97
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	1535	-0-	1535	4531	1535	2		N	-0-			105
01	4531 X	-0-	-0-	-4531	-0-				N	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
01	594	X	-0-	-0-	-594	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

12	682 N	302	-0-	-380	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	30	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2021

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					93
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					93
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	4			N	-0-					93
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					93
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					93
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2021															

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					652
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004															

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

12	1736 #	1636	-0-	-100	-0-	179	1	1457	2		N	-0-					41
01	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	196	1	1653	2		N	-0-					41
02	1568 #	1519	-0-	-49	-0-	165	1	1354	2		N	-0-					41
03	1736 #	1596	-0-	-140	-0-	154	1	1442	2		N	-0-					41
04	1680 #	1628	-0-	-52	-0-	166	1	1462	2		N	-0-					41
05	1736 #	1649	-0-	-87	-0-	168	1	1481	2		N	-0-					41

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					47
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					47
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					47
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					47
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					47
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	364	182	2			Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					24
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					24
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					24
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					24
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	508	240	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	259	-0-	-485	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	664	-0-	-148	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					146
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					146
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					146
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					146
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					146
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	2	4	9	N	4					4

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

*10	14B2	EXT	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					86
*11	14B2	EXT	150	-0-	150	440	150	2			N	-0-					86
*12	14B2	EXT	171	-0-	171	611	171	2			N	-0-					86
*01	14B2	EXT	140	-0-	140	751	140	2			N	-0-					86
*02	14B2	EXT	126	-0-	126	877	126	2			N	-0-					86
*03	14B2	EXT	115	-0-	115	992	115	2			N	-0-					86
*04	14B	DENY	135	-0-	135	1127	135	2			N	-0-					86
*05	14B2	EXT	124	-0-	124	1251	124	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					76
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					76
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					76
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					76
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	26 2	1 9	1020	2	N	2	16	1			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	37	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	286	1	1087	3	Y	14	19	1			8
									15	9									
01	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-	252	1	973	3	Y	13					21
									14	9									
02	1287	N	1287	-0-		-0-	B	-0-	266	1	1004	3	Y	15	23	1			13
									17	9									
03	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	280	1	962	3	Y	10					23
									11	9									
04	1350	X	1338	-0-		-12	B	-0-	164	1	1161	3	Y	12	21	1			14
									13	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-		-1426	B	-0-					Y	NO RPT					14

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2775	-0-		-15	B	-0-	571	1	2173	3	Y	28	39	1			19
									31	9									
01	2923	X	2923	-0-		-0-	B	-0-	594	1	2295	3	Y	31					50
									34	9									
02	2604	N	2375	-0-		-229	B	-0-	491	1	1854	3	Y	27	42	1			35
									30	9									
03	2981	N	2981	-0-		-0-	B	-0-	667	1	2288	3	Y	24					59
									26	9									
04	2849	N	2849	-0-		-0-	B	-0-	349	1	2471	3	Y	26	45	1			40
									29	9									
05	2635	N	NO RPT	-0-		-2635	B	-0-					Y	NO RPT					40

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	X	2632	-0-		-0-	B	-0-	540	1	2056	3	N	33	37	1			402
									36	9									
01	2697	X	2354	-0-		-343	B	-0-	476	1	1837	3	N	37					439
									41	9									
02	2296	N	1800	-0-		-496	B	-0-	370	1	1396	3	N	31	32	1			438
									34	9									
03	2635	N	1973	-0-		-662	B	-0-	441	1	1514	3	N	16					454
									18	9									
04	2280	N	2069	-0-		-211	B	-0-	252	1	1786	3	N	28	32	1			450
									31	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-		-1984	B	-0-					N	NO RPT					450

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	710	-0-	-189 B	-0-	146	1	555	3	N	8	10	1			205
							9	9									
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	160	1	617	3	N	9					214
							10	9									
02	616	N	613	-0-	-3 B	-0-	127	1	478	3	N	7	11	1			210
							8	9									
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	146	1	499	3	N	5					215
							6	9									
04	750	N	627	-0-	-123 B	-0-	77	1	543	3	N	6	10	1			211
							7	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					211

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	517	1	1968	3	N	47	221	1			49
							52	9									
01	2511	N	2427	-0-	-84 B	-0-	492	1	1902	3	N	30					79
							33	9									
02	2156	N	2016	-0-	-140 B	-0-	413	1	1562	3	N	37	35	1			81
							41	9									
03	2542	N	2144	-0-	-398 B	-0-	478	1	1641	3	N	23					104
							25	9									
04	2340	N	2009	-0-	-331 B	-0-	242	1	1715	3	N	47	31	1			120
							52	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					120

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	223	3	N	3	4	1			6
							3	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	49	1	191	3	N	3					9
							3	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	33	1	125	3	N	2	3	1			8
							2	9									
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	35	1	120	3	N	1					9
							1	9									
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	18	1	127	3	N	1	2	1			8
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B2	EXT	98	-0-	98	98	98	1			N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					29

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3010	1	11	9	N	10					106
01	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	2000	1			N	-0-					106
02	2996	X	2511	-0-	-485	-0-	2500	1	11	9	N	10					116
03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2388	1	9	9	N	8					124
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					124
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					124

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-					23
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					23
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					23
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	343 78	1 9	676	2	Y	71	89	1			70
01	1612	N	993	-0-	-619	-0-	307 78	1 9	608	2	Y	71	65	1			76
02	1372	N	470	-0-	-902	-0-	154 31	1 9	285	2	Y	28	53	1			51
03	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	4 15	1 9	6	2	Y	14	26	1			39
04	960	N	525	-0-	-435	-0-	208 42	1 9	275	2	Y	38	29	1			48
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	283 42	1 9	391	2	Y	38	43	1			43

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	159 81	1 9	314	2	Y	74	80	1			64
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	152 79	1 9	301	2	Y	72	62	1			74
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	90 40	1 9	166	2	Y	36	58	1			52
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4 55	1 9	8	2	Y	50	45	1			57
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	71 43	1 9	94	2	Y	39	35	1			61
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	131 46	1 9	181	2	Y	42	51	1			52

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	163	1	34	2	Y	81	183	1			137
							89	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	275	1	218	2	Y	128	122	1			143
							141	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	282	1	407	2	Y	175	186	1			132
							193	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	230	167	1			195
							253	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	319	1	295	2	Y	220	158	1			257
							242	9									
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	394	1	297	2	Y	198	227	1			228
							218	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	98	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	107	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	51	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	61	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	95	1	132	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	103	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	102	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	52	1	69	2	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	100	1	139	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	779	1	1539	2	Y	33	39	1			31
							36	9									
01	2635	X	2201	-0-	-434	-0-	726	1	1438	2	Y	34	30	1			35
							37	9									
02	2380	X	926	-0-	-1454	-0-	320	1	592	2	Y	13	24	1			24
							14	9									
03	2635	X	10	-0-	-2625	-0-	3	1	5	2	Y	2	10	1			16
							2	9									
04	2130	N	966	-0-	-1164	-0-	407	1	539	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	727	1	1006	2	Y	20	21	1			20
							22	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	11	1	23	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	63	2	N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	290 19	1 9	978	2	N	17					62
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	310 7	1 9	1457	2	N	6					68
02	1148 N	337	-0-	-811	-0-	120	1	217	2	N	-0-					68
03	1302 N	733	-0-	-569	-0-	260	1	473	2	N	-0-					68
04	1680 N	258	-0-	-1422	-0-	120	1	138	2	N	-0-					68
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425		-0-	-0-	-5425	2685					N	-0-					49
01	2685	R	-0-	-0-	-2685	-0-					N	-0-					49
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2020

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	6					6
							7	9									
*04	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	2	N	-0-					6
*05	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	2	N	-0-	6	6			-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1442	2			Y	-0-	12	1	2	7	1
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	Y	6					7
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	Y	7					9
							8	9									
04	600	N	893	-0-	293	293	70	1	819	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*05	1272	N	979	-0-	-293	-0-	74	1	901	2	Y	4					7
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	9	1	1	7	4
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4					8
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	82	1	953	2	Y	6					11
							7	9									
04	600	N	998	-0-	398	398	78	1	916	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
*05	1348	N	950	-0-	-398	-0-	72	1	875	2	Y	3					7
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	2	1			7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					8
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	11	1	155	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1					8
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	1					8
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	2	1	1	7	5
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	Y	1					6
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	2					7
							2	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-	2	1			5
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	1					6
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	2	1			10
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					10
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	98	1	1146	2	Y	7					15
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1					14
							1	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	9	1	2	7	-0-
01	899	N	635	-0-	-264	-0-	631	2	4	9	Y	4					4
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	6					7
							7	9									
04	600	N	803	-0-	203	203	63	1	737	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
*05	1072	N	869	-0-	-203	-0-	66	1	800	2	Y	3					4
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	1265	-0-	-896	-0-	1265	2			Y	-0-	14	1	2	7	1
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					6
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	115	1	1558	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	2	Y	8					8
							9	9									
04	600	N	1655	-0-	1055	1055	129	1	1518	2	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
*05	2439	N	1384	-0-	-1055	-0-	105	1	1272	2	Y	6					2
							7	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	7	1	1	7	3
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	504	2	3	9	Y	3					6
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	37	1	501	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	Y	3					7
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	3					6
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	10	1	1	7	1
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	781	2	4	9	Y	4					5
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	53	1	718	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	5					7
							6	9									
04	600	N	900	-0-	300	300	70	1	826	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*05	1164	N	864	-0-	-300	-0-	66	1	795	2	Y	3					4
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-	103	7			82
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3640	2	285	9	Y	259	157	1			184
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	453	1	2347	2	Y	38					222
							42	9									
03	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	416	1	1830	2	Y	23					245
							25	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
*05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	409	1	751	2	Y	2					247
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1053	-0-	-574	-0-	1053	2			Y	-0-	11	1	2	7	4
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1075	2	6	9	Y	5					9
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	68	1	930	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	7					12
							8	9									
04	600	N	932	-0-	332	332	73	1	855	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*05	1613	N	1281	-0-	-332	-0-	97	1	1178	2	Y	5					10
							6	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12	16	7			28
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	305	2	9	9	N	8	2	1			34
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	51	1	267	2	N	5	13	1			26
							6	9									
03	589	N	335	-0-	-254	-0-	61	1	268	2	N	5					31
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	198	1	364	2	N	1					32
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	3	1	1	7	5
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	282	2	2	9	Y	2					7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	19	1	220	2	Y	2					7
							2	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	1					6
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	Y	20	16	7			37
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	8	1			68
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	237	1	1229	2	Y	19	58	1			29
							21	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	238	1	1049	2	Y	20					49
							22	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	174	1	319	2	Y	1					50
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	Y	13	37	7			51
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27	6	1			72
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	160	1	828	2	Y	13	39	1			46
							14	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	145	1	640	2	Y	12					58
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	76	1	140	2	Y	-0-					58

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1208	-0-	-267	-0-	1208	2			Y	-0-	12	1	2	7	1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5					6
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	Y	7					9
							8	9									
04	600	N	888	-0-	288	288	69	1	815	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*05	1052	N	764	-0-	-288	-0-	58	1	704	2	Y	2					5
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1842	-0-	-1258	1279	1806	2	36	9	Y	33	28	7			62
01	3049	N	1770	-0-	-1279	-0-	1719	2	51	9	Y	46	10	1			98
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	305	1	1577	2	Y	26	75	1			49
							29	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	304	1	1335	2	Y	25					74
							28	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	193	1	353	2	Y	1					75
							1	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	4	1	1	7	5
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	391	2	2	9	Y	2					7
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	3					8
							3	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	2					7
							2	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	Y	7	30	7			37
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	436	2	44	9	Y	40					77
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	2	6	9	Y	5					82
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5					87
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	401	2	Y	7					94
							8	9									
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	455	2	Y	3					97
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	583	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3116	-0-	16	16	644	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1369	-0-	-16	-0-	282	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1701	-0-	1701	1701	386	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*05	3248	X	1547	-0-	-1701	-0-	318	1	1229	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	621	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	392	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	356	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	445	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	406	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1914	-0-	-1086	705	393	1	1521	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	170	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	98	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	92	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	109	1	371	2	Y	-0-					-0-
*05	938	N	458	-0-	-480	-0-	94	1	364	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	971	1	1916	2	Y	1					4
							1	9									
01	3286	X	2298	-0-	-988	-0-	475	1	1822	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	588	1	2268	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	710	1	2356	2	Y	1					4
							1	9									
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	575	1	1961	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	4346	X	1809	-0-	-2537	-0-	371	1	1437	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	1307	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	762	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	803	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	804	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3792	-0-	3792	3792	860	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*05	7470	X	3678	-0-	-3792	-0-	755	1	2923	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	388	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	249	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	269	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	251	1	856	2	Y	-0-					-0-
*05	2149	N	1042	-0-	-1107	-0-	214	1	828	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	278	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	168	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	153	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		724	-0-	724	724	164	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	1363	N	639	-0-	-724	-0-	131	1	508	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	724 8	1 9	1428	2	Y	7					9
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	599 4	1 9	2300	2	Y	4	8	1			5
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	441 14	1 9	1702	2	Y	13	17	1			1
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	557 8	1 9	1849	2	Y	7					8
04	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	502 8	1 9	1711	2	Y	7	9	1			6
*05	3000	N	1816	-0-	-1184	1037	371 9	1 9	1436	2	Y	8	8	1			6

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	388	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	210	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	829	-0-	-151	-0-	171	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	225	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		887	-0-	887	887	201	1	686	2	Y	-0-					-0-
*05	1754	N	867	-0-	-887	-0-	178	1	689	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1271 6	1 9	2508	2	Y	5					7
01	3100	N	4618	-0-	1518	1518	954 3	1 9	3661	2	Y	3	6	1			4
02	5187	X	3669	-0-	-1518	-0-	753 11	1 9	2905	2	Y	10	13	1			1
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	829 6	1 9	2750	2	Y	5					6
04	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	742 6	1 9	2532	2	Y	5	7	1			4
*05	6912	X	3632	-0-	-3280	-0-	744 9	1 9	2879	2	Y	8	7	1			5

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	340	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	201	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	180	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	224	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		931	-0-	931	931	211	1	720	2	Y	-0-					-0-
*05	1895	N	964	-0-	-931	-0-	198	1	766	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	207 4	1 9	408	2	Y	4					5
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	130 2	1 9	501	2	Y	2	4	1			3
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	108 7	1 9	418	2	Y	6	8	1			1
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	136 3	1 9	450	2	Y	3					4
04	DLQ G-10		576	-0-	576	576	130 3	1 9	443	2	Y	3	4	1			3
*05	1122	N	546	-0-	-576	-0-	111 4	1 9	431	2	Y	4	4	1			3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	133	1	565	2	Y	-0-					24
01	806	N	605	-0-	-201	-0-	110	1	495	2	Y	-0-					24
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	255	1	414	2	Y	-0-					24
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	159	1	545	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	198	1	539	2	Y	-0-					24
*05	1511	N	774	-0-	-737	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	322	1	1366	2	Y	-0-					43
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	290	1	1307	2	Y	65	82	1			26
							72	9									
02	1456	N	876	-0-	-580	-0-	334	1	542	2	Y	-0-	13	1			13
03	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	228	1	782	2	Y	46	59	1			-0-
							51	9									
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	242	1	658	2	Y	38					38
							42	9									
*05	1939	X	997	-0-	-942	-0-	128	1	869	2	Y	-0-					38

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

12	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	576	1	2444	2	Y	-0-					34
01	3100	N	3133	-0-	33	33	556	1	2505	2	Y	65	82	1			17
							72	9									
02	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	949	1	1537	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
03	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	614	1	2111	2	Y	45	50	1			-0-
							50	9									
04	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	887	1	2412	2	Y	38					38
							42	9									
*05	6367	X	3026	-0-	-3341	-0-	388	1	2638	2	Y	-0-					38

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

12	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	1049	1	2070	2	Y	91					167
							100	9									
01	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	638	1	2450	2	Y	57	106	1			118
							63	9									
02	2996	X	2717	-0-	-279	-0-	522	1	2012	2	Y	166	217	1			67
							183	9									
03	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	687	1	2281	2	Y	85					152
							94	9									
04	DLQ G-10		2998	-0-	2998	2998	660	1	2251	2	Y	79	111	1			120
							87	9									
*05	6051	X	3053	-0-	-2998	-0-	600	1	2323	2	Y	118	110	1			128
							130	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	1744	1	3440	2	Y	42					55
							46	9									
01	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	1077	1	4133	2	Y	26	49	1			32
							29	9									
02	5488	X	3406	-0-	-2082	-0-	684	1	2637	2	Y	77	100	1			9
							85	9									
03	6076	X	3559	-0-	-2517	-0-	814	1	2702	2	Y	39					48
							43	9									
04	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	746	1	2546	2	Y	37	51	1			34
							41	9									
*05	9255	X	5922	-0-	-3333	-0-	1204	1	4659	2	Y	54	51	1			37
							59	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

12	868	N	696	-0-	-172	-0-	133	1	563	2	Y	-0-					60
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	138	1	620	2	Y	-0-					60
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	264	1	428	2	Y	-0-					60
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	Y	-0-					60
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	121	1	328	2	Y	-0-					60
*05	1219	N	770	-0-	-449	-0-	99	1	671	2	Y	-0-					60

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	272	1	1152	2	Y	-0-					26
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	253	1	1140	2	Y	125					151
							138	9									
02	2800	N	5079	-0-	2279	2279	1934	1	3134	2	Y	10	158	1			3
							11	9									
03	3100	N	3166	-0-	66	2345	714	1	2452	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		682	-0-	682	3027	183	1	499	2	Y	-0-					3
*05	3555	X	528	-0-	-3027	-0-	68	1	460	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3831	1	296	2	Y	-0-					-0-		
						1236	5											
01	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	3780	1	266	2	Y	-0-					-0-		
						1316	5											
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	3442	1	408	2	Y	-0-					-0-		
						995	5											
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4272	1	356	2	Y	-0-					-0-		
						735	5											
04	5190 X	3632	-0-	-1558	-0-	3298	1	166	2	Y	-0-					-0-		
						168	5											
05	5363 X	2077	-0-	-3286	-0-	1241	1	707	2	Y	-0-					-0-		
						129	5											

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1108	1	85	2	Y	-0-					-0-
							357	5									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1057	1	63	2	Y	-0-					-0-
							379	5									
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	959	1	117	2	Y	-0-					-0-
							273	5									
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1203	1	101	2	Y	-0-					-0-
							206	5									
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1262	1	72	2	Y	-0-					-0-
							56	5									
05	1488	N	745	-0-	-743	-0-	445	1	244	2	Y	-0-					-0-
							56	5									

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	519	1	7867	2	Y	62	62	1		-0-
							68	9								
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	368	1	5501	2	Y	320	332	1		64
							352	9								
02	5460	X	3873	-0-	-1587	-0-	347	1	3363	2	Y	148	212	1		-0-
							163	9								
03	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	340	1	5032	2	Y	257	257	1		-0-
							283	9								
04	5850	X	5620	-0-	-230	-0-	329	1	5037	2	Y	231	231	1		-0-
							254	9								
05	6045	X	5999	-0-	-46	-0-	376	1	5279	2	Y	313	313	1		-0-
							344	9								

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	959	664	1		499
							1055	9								
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	103	1	1542	2	Y	379	386	1		158
							417	9								
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1136	2	Y	344	146	1		355
							378	9								
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	Y	376	457	1		274
							414	9								
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	88	1	1136	2	Y	272	325	1		221
							299	9								
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	343	227	1		337
							377	9								

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6124	-0-	6124	12883	353 352	1 9	5419	2	Y	320	244	1			280
01	T. A.		1753	-0-	1753	14636	37 1188	1 9	528	2	Y	1080	1021	1			339
02	2800	N	764	-0-	-2036	12600	7 446	1 9	311	2	Y	405	493	1			251
03	2555		1306	-0-	-1249	11351	5 1110	1 9	191	2	Y	1009	999	1			261
04	13163		1056	-0-	-12107	-0-	5 897	1 9	154	2	Y	815	665	1			411
*05	1912		1111	-0-	-801	-0-	14 956	1 9	141	2	Y	869	844	1			436

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	1364 30	1 9	2124	2	Y	27					27
01	DLQ G-10		7827	-0-	7827	11345	495 21	1 9	7311	2	Y	19	46	1			-0-
02	DLQ G-10		6253	-0-	6253	17598	541 54	1 9	5658	2	Y	49	49	1			-0-
03	DLQ G-10		8870	-0-	8870	26468	569 79	1 9	8222	2	Y	72	72	1			-0-
04	34486	X	8018	-0-	-26468	-0-	551 68	1 9	7399	2	Y	62	62	1			-0-
*05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	520 67	1 9	7293	2	Y	61	61	1			-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

12	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	429	1	3852	2	N	32					202
						35	9									
01	3813 #	3550	-0-	-263	-0-	1364	1	2172	2	N	13					264
						14	9									
02	3080 #	2227	-0-	-853	-0-	1364	1	774	2	N	81	183	1			162
						89	9									
03	3534 #	3325	-0-	-209	-0-	1364	1	1961	2	N	-0-					162
04	4170 #	3514	-0-	-656	-0-	1320	1	1933	2	N	237	343	1			56
						261	9									
05	4309 #	1619	-0-	-2690	-0-	1364	1	245	2	N	9					65
						10	9									

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

12	33449	36747	-0-	3298	4854	36481	2	266	9	Y	242	189	1			346
01	33449	35787	-0-	2338	7192	35501	2	286	9	Y	260	193	1			413
02	29395 R	22203	-0-	-7192	-0-	22093	2	110	9	Y	100	189	1			324
03	33449	33999	-0-	550	550	33911	2	88	9	Y	80	184	1			220
04	DLQ G-10	32356	-0-	32356	32906	32246	2	110	9	Y	100	175	1			145
05	DLQ G-10	36861	-0-	36861	69767	36641	2	220	9	Y	200	189	1			156

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					63
01	1209 N	862	-0-	-347	-0-	862	2			N	-0-					63
02	1120 N	734	-0-	-386	-0-	734	2			N	-0-					63
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					63
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	N	10					73

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	784	1	3277	2	Y	30					214
						33	9									
01	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	802	1	3294	2	Y	-0-	176	1			38
02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	711	1	3038	2	Y	30					68
						33	9									
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	823	1	3681	2	Y	74					142
						81	9									
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	766	1	3395	2	Y	47					189
						52	9									
*05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	864	1	3779	2	Y	36					225
						40	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

12	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					129
01	837	N	399	-0-	-438	-0-	399	2			N	-0-					129
02	728	N	537	-0-	-191	-0-	537	2			N	-0-					129
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					129
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					129
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

12	992	N	818	-0-	-174	-0-	817	2	1	9	N	1					105
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	724	2	4	9	N	4					109
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1					110
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					112
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					119
05	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					119

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1039	-0-	-417	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

12	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2127	2	6	9	Y	5					13
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	Y	7	11	1			9
02	2380	X	2285	-0-	-95	-0-	2282	2	3	9	Y	3					12
03	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2380	2	7	9	Y	6	13	1			5
04	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2660	2	4	9	Y	4					9
05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2516	2	6	9	Y	5					14

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

12	7564	X	6018	-0-	-1546	-0-	5998	2	20	9	Y	18					38
01	7564	X	6236	-0-	-1328	-0-	6216	2	20	9	Y	18	32	1			24
02	6832	X	5371	-0-	-1461	-0-	5363	2	8	9	Y	7					31
03	6944	X	5100	-0-	-1844	-0-	5083	2	17	9	Y	15	33	1			13
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5399	2	12	9	Y	11					24
05	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6000	2	15	9	Y	14					38

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	181	1			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	178	1			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	892	2	32	9	N	29					180
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1108	2	47	9	N	43					223
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	397	1	942	2	N	28	171	1			80
							31	9									
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	346	1	481	2	N	12					92
							13	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	15					107
							17	9									
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1121	2	N	26					133
							29	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	7			42
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					43
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					43
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					43
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1820	1118	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		358	-0-	358	2178	358	3			Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		378	-0-	378	2556	378	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5695					Y	-0-					90
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5695					Y	-0-					90
02	DLQ G-10		1308	-0-	1308	7003	1308	3			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		1313	-0-	1313	8316	1313	3			Y	-0-					90
*04	DLQ G-10		625	-0-	625	8941	625	3			Y	-0-					90
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8941					Y	-0-					90

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		838	-0-	838	2375	838	3			Y	-0-					5
*04	DLQ G-10		267	-0-	267	2642	267	3			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2642					Y	-0-					5

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

12	46134	X	46134	-0-	-0-	B	-0-	45641	3	493	9	Y	448	361	1					147
01	40262	X	40262	-0-	-0-	B	-0-	39831	3	431	9	Y	392	412	1					127
02	47040	X	41380	-0-	-5660	B	-0-	40980	3	400	9	Y	364	418	1					73
03	52080	X	41996	-0-	-10084	B	-0-	41565	3	431	9	Y	392	359	1					106
04	46800	X	39989	-0-	-6811	B	-0-	39616	3	373	9	Y	339	346	1					99
05	46128	X	44343	-0-	-1785	B	-0-	43851	3	492	9	Y	447	482	1					64

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

12	85617	X	85617	-0-	-0-	B	-0-	84793	3	824	9	Y	749	595	1					243
01	70718	X	70718	-0-	-0-	B	-0-	69988	3	730	9	Y	664	693	1					214
02	72912	X	61920	-0-	-10992	B	-0-	61213	3	707	9	Y	643	730	1					127
03	81778	X	58272	-0-	-23506	B	-0-	57633	3	639	9	Y	581	546	1					162
04	66000	X	53745	-0-	-12255	B	-0-	53133	3	612	9	Y	556	558	1					160
*05	81606	X	81606	-0-	-0-	B	-0-	80858	3	748	9	Y	680	742	1					98

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	28339	-0-	-3095 B	-0-	27871	3	468	9	Y	425	341	1			139
01	31434	X	24940	-0-	-6494 B	-0-	24566	3	374	9	Y	340	366	1			113
02	31080	X	28569	-0-	-2511 B	-0-	28226	3	343	9	Y	312	362	1			63
03	34410	X	23182	-0-	-11228 B	-0-	22817	3	365	9	Y	332	305	1			90
04	30900	X	21952	-0-	-8948 B	-0-	21643	3	309	9	Y	281	289	1			82
05	31620	X	28546	-0-	-3074 B	-0-	28031	3	515	9	Y	468	486	1			64

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	11238	-0-	-2712 B	-0-	10965	3	273	9	Y	248	203	1			83
01	13950	X	9057	-0-	-4893 B	-0-	8844	3	213	9	Y	194	212	1			65
02	14700	X	7280	-0-	-7420 B	-0-	7127	3	153	9	Y	139	174	1			30
03	16275	X	7474	-0-	-8801 B	-0-	7372	3	102	9	Y	93	95	1			28
04	7891	X	7891	-0-	-0- B	-0-	7783	3	108	9	Y	98	98	1			28
*05	8468	X	8468	-0-	-0- B	-0-	8350	3	118	9	Y	107	119	1			16

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	821	-0-	-605	-0-	821	2			N	-0-					42
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			N	-0-					42
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					42
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19					61
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-	33	1			28
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					33

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1238	-0-	-1211	-0-	1238	2			N	-0-					26
01	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2080	2	8	9	N	7					33
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					33
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					33
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					33
05	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	1654	2			N	-0-					33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

12	1240		782	-0-	-458	-0-	129	1	653	2	N	-0-					-0-
01	1240		462	-0-	-778	-0-	82	1	380	2	N	-0-					-0-
02	1120		133	-0-	-987	-0-	28	1	105	2	N	-0-					-0-
03	1240		82	-0-	-1158	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	164	-0-	-886	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	739	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	159	1	732	2	N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	159	1	593	2	N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	170	1	717	2	N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	166	1	584	2	N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	150	1	677	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	325	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	359	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	413	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	414	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	398	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	394	1	1774	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	Y	-0-	2	7			53
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	62	1	228	2	Y	4					57
							4	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	106	1	366	2	Y	-0-					57
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	120	1	152	2	Y	-0-					57
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	193	1	342	2	Y	-0-					57
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	137	1	13	2	Y	-0-					57

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-	1	7			18
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	27	2	Y	1					19
							1	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					19
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					19
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					19
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					19

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-	1	7			17
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	56	2	Y	1					18
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					18
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					18
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	Y	-0-					18
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					18

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2021

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

12	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	70	1	1379	3	N	-0-					5
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	60	1	1188	3	N	-0-					5
02	1372	N	753	-0-	-619	-0-	35	1	718	3	N	-0-					5
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	78	1	1371	3	N	-0-					5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	3	N	3					8
							3	9									
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	420	N	154	-0-	-266	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					8
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	N	-0-					8
02	280	N	136	-0-	-144	-0-	7	1	129	3	N	-0-					8
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					8
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	N	-0-					8
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	944	3	N	-0-					47
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					47
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	24	1	470	3	N	-0-					47
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-					47
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	-0-					47
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					47

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	3	N	-0-					50
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-					50
02	980	N	503	-0-	-477	-0-	24	1	479	3	N	-0-					50
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	54	1	917	3	N	-0-					50
04	1020	N	878	-0-	-142	-0-	56	1	822	3	N	-0-					50
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	3	N	-0-					50

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	54	1	1059	3	N	-0-					80
01	1271	N	982	-0-	-289	-0-	48	1	934	3	N	-0-					80
02	980	N	642	-0-	-338	-0-	31	1	611	3	N	-0-					80
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	-0-					80
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					80
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	74	1	1051	3	N	2					82
							2	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	82	1	1606	3	N	-0-					8
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1671	3	N	-0-					8
02	1792	N	898	-0-	-894	-0-	44	1	854	3	N	-0-					8
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1647	3	N	-0-					8
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	105	1	1522	3	N	-0-					8
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	942	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	3	N	-0-			-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-			20
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	N	-0-			20
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	32	1	648	3	N	-0-			20
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-			20
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	46	1	668	3	N	-0-			20
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	-0-			20

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	21	1	419	3	N	-0-			28
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	29	1	566	3	N	-0-			28
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	15	1	291	3	N	-0-			28
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	18	1	302	3	N	-0-			28
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	33	1	486	3	N	-0-			28
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-			28

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	23	-0-	-132	B	-42848	23	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-42848					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-42848					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-42848					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-14181					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9511					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9511					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9511					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-9511					N	-0-					-0-
04	0	N	5025	-0-	5025	B	-4486	5025	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4486					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	371	-0-	371	1175	371	3			Y	-0-					3
01		DLQ G-10	427	-0-	427	1602	427	3			Y	-0-					3
02	1728	N	126	-0-	-1602	-0-	126	3			Y	-0-					3
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					3
04	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			Y	-0-					3
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		846	-0-	846	2790	846	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		823	-0-	823	3613	823	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	582	-0-	-2118	1495	582	3			Y	-0-					-0-
03	2122	N	627	-0-	-1495	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4595	1660	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1613	-0-	1613	6208	1613	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	491	-0-	-2209	3999	491	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	533	-0-	-2567	1432	533	3			Y	-0-					-0-
04	1931	N	499	-0-	-1432	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
TEXRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					-0-
01	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27944	X	NO RPT	-0-	-27944	-0-					N	NO RPT					-0-
03	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29940	X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	36	6	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			11
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1			12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3	6	1			9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			11
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	5	1			9

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

12	589	N	355	-0-	-234	-0-	349	2	6	9	N	5					27
01	589	N	320	-0-	-269	-0-	316	2	4	9	N	4					31
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	141	1	279	2	N	1					32
							1	9									
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	78	1	213	2	N	-0-					32
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	149	1	307	2	N	-0-					32
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	126	1	328	2	N	-0-					32

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	7			58
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					60
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					61
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					63
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					63

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

12	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1450	3	11	9	N	10					161
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	3	22	9	N	20					181
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	1462	3	20	9	N	18					199
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1583	3	24	9	N	22					221
04	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	1529	3	13	9	N	12					233
05	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1218	3	13	9	N	12					245

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

12	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2197	3	57	9	N	52					449
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2203	3	57	9	N	52	173	1			328
02	2044	N	1825	-0-	-219	-0-	1778	3	47	9	N	43					371
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2163	3	45	9	N	41					412
04	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2081	3	39	9	N	35					447
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2141	3	41	9	N	37					484

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	541	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	469	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2020 - WELL PLUGGED 12/28/20

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	482	-0-	-2618	2709	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	625	-0-	-2475	234	76	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	1032	N	798	-0-	-234	-0-	117	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	871	2	N	-0-					-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	118	1	857	2	N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

12	3100 N	1408	-0-	-1692	6233	570	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1469	-0-	-1631	4602	404	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1125	-0-	-1675	2927	527	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2927					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2927					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2927					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	631	-0-	-2469	1100	255	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	1752	N	652	-0-	-1100	-0-	179	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1229	-0-	-1871	6872	497	1	732	2	Y	-0-					178
01	3100	N	1595	-0-	-1505	5367	439	1	1156	2	Y	-0-					178
02	2800	N	806	-0-	-1994	3373	378	1	428	2	Y	-0-					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3373					Y	NO RPT					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3373					Y	NO RPT					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3373					Y	NO RPT					178

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	101	-0-	101	311	16	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	102	-0-	102	308	16	1	86	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	82	1	592	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	106	1	766	2	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	144	1	840	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

12	T. A.		746	-0-	746	3186	302	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		499	-0-	499	3685	137	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	4044	168	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4044					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4044					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4044					Y	NO RPT					-0-

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10346 - 10354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	88	-0-	-7662	-0-	2	1	44	3	N	38					190
						42	9									
01	5642 #	505	-0-	-5137	-0-	310	1	195	9	N	177	197	1			170
02	5096 #	280	-0-	-4816	-0-	280	1			N	-0-					170
03	5642 #	310	-0-	-5332	-0-	310	1			N	-0-					170
04	2700 #	300	-0-	-2400	-0-	300	1			N	-0-					170
05	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	1			N	-0-					170

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270		4583	-0-	-687 B	7602	813	1	3770	3	Y	-0-					-0-
01	5270		4366	-0-	-904 B	6698	819	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	4760		3906	-0-	-854 B	5844	732	1	3151	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5844																	
03	5270		4830	-0-	-440 B	5404	819	1	3989	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	5100		4123	-0-	-977 B	4427	714	1	3409	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	5270		4276	-0-	-994 B	3433	752	1	3524	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

12	93	#	90	-0-	-3 B	-3	16	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	43	-0-	-143 B	-146	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	168	#	99	-0-	-69 B	-215	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -215																	
03	186	#	59	-0-	-127 B	-342	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	180	#	46	-0-	-134 B	-476	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	50	-0-	-74 B	-550	9	1	41	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	66	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	66	1	308	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	370	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	402	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	351	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	361	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	324	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	362	1	1693	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	239	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	262	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	220	1	945	2	Y	21	16	1			5
						23	9									
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	235	1	1145	2	Y	30	26	1			9
						33	9									
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	218	1	1041	2	Y	28	26	1			11
						31	9									
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	215	1	1006	2	Y	4	11	1			4
						4	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
01	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	446	1	2067	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	475	1	2056	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2348	-0-	-60	-0-	434	1	1868	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	453	1	2209	2	Y	60	52	1			19
							66	9									
04	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	418	1	1995	2	Y	56	52	1			23
							62	9									
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	434	1	2034	2	Y	38	42	1			19
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	689	1	3197	3	Y	31	40	1			15
							34	9									
01	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	651	1	2822	2	Y	57	49	1			23
							63	9									
02	3668	X	3498	-0-	-170	-0-	648	1	2792	2	Y	53	57	1			19
							58	9									
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	677	1	3299	2	Y	60	59	1			20
							66	9									
04	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	614	1	2932	2	Y	56	54	1			22
							62	9									
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	662	1	3099	2	Y	84	74	1			32
							92	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		83	-0-	83	160	15	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	203	X	43	-0-	-160	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	79	-0-	-293	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	68	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	53	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	318	-0-	-54	-0-	56	1	262	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

12	T. A.		163	-0-	163	276	29	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		118	-0-	118	394	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		90	-0-	90	484	17	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	503	X	19	-0-	-484	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	X	359	-0-	-230	-0-	67	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	198	-0-	-298	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		658	-0-	658	658	124	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
05	T. A.		23	-0-	23	681	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	X	233	-0-	-1181	-0-	41	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		515	-0-	515	515	97	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		159	-0-	159	674	27	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		248	-0-	248	922	43	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		232	-0-	232	1154	41	1	191	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19 64	1 9	86	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36 64	1 9	174	2	Y	58	43	1			15
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35 184	1 9	165	2	Y	167	129	1			53
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36 47	1 9	171	2	Y	43	67	1			29

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	28	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	53	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	69	X	16	-0-	-53	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	599 40	1 9	2775	3	Y	36	43	1			18
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	637 50	1 9	2761	2	Y	45	42	1			21
02	3276	X	2690	-0-	-586	-0-	497 53	1 9	2140	2	Y	48	50	1			19
03	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	541 66	1 9	2634	2	Y	60	57	1			22
04	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	477 62	1 9	2278	2	Y	56	54	1			24
05	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	488 75	1 9	2284	2	Y	68	62	1			30

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

12	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	436 4	1 9	2024	3	Y	4	3	1			1
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	467 4	1 9	2023	2	Y	4	4	1			1
02	2268	X	2239	-0-	-29	-0-	421 6	1 9	1812	2	Y	5	5	1			1
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	431 9	1 9	2099	2	Y	8	7	1			2
04	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	411 15	1 9	1960	2	Y	14	12	1			4
05	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	427 6	1 9	1998	2	Y	5	7	1			2

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

12	186	N	121	-0-	-65	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	464	1	2150	3	Y	57	69	1			22
							63	9									
01	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	504	1	2185	2	Y	49	52	1			19
							54	9									
02	2548	X	1644	-0-	-904	-0-	299	1	1287	2	Y	53	57	1			15
							58	9									
03	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	398	1	1939	2	Y	60	59	1			16
							66	9									
04	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	389	1	1855	2	Y	56	54	1			18
							62	9									
05	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	396	1	1853	2	Y	51	51	1			18
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	602	1	2795	3	Y	31	42	1			15
							34	9									
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	634	1	2746	2	Y	35	35	1			15
							39	9									
02	3248	X	2871	-0-	-377	-0-	531	1	2287	2	Y	48	47	1			16
							53	9									
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	791	1	3852	2	Y	60	56	1			20
							66	9									
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	724	1	3457	2	Y	56	54	1			22
							62	9									
*05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	742	1	3475	2	Y	51	51	1			22
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	459	1	2129	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	421	1	1825	2	Y	32	22	1			10
							35	9									
02	2268	X	2265	-0-	-3	-0-	421	1	1814	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	385	1	1876	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	409	1	1952	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
05	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	359	1	1683	2	Y	18	20	1			10
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	590	-0-	-371	-0-	103	1	480	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	227	1	983	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	354	1	1524	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1673	2	Y	60	52	1			19
							66	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	341	1	1626	2	Y	56	52	1			23
							62	9									
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	429	1	2011	2	Y	38	42	1			19
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	117	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	94	-0-	-681	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	9	-0-	-747	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	165	1	789	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		926	-0-	926	3134	165	1	761	3	N	-0-					-0-
01	4021	X	887	-0-	-3134	-0-	166	1	721	2	N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	117	1	505	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	118	1	575	2	N	20	14	1			6
							22	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	116	1	556	2	N	-0-	6	1			-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	73	1	342	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	414	1	1922	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	439	1	1900	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2576	X	1943	-0-	-633	-0-	360	1	1549	2	Y	31	24	1			9
							34	9									
03	2511	X	2134	-0-	-377	-0-	356	1	1734	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
04	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	361	1	1725	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	372	1	1744	2	Y	31	29	1			14
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2128	-0-		-11	-0-	371	1	1723	3	N	31	34	1			13
								34	9									
01	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	389	1	1687	2	N	34	32	1			15
								37	9									
02	1960	N	1249	-0-		-711	-0-	225	1	971	2	N	48	47	1			16
								53	9									
03	2139	N	1354	-0-		-785	-0-	219	1	1069	2	N	60	56	1			20
								66	9									
04	2040	N	1805	-0-		-235	-0-	302	1	1441	2	N	56	53	1			23
								62	9									
*05	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	318	1	1489	2	N	9	22	1			10
								10	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

12	62	N	40	-0-		-22	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-		-8	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-		-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

12	279	N	251	-0-		-28	-0-	44	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-		-6	-0-	40	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-		-134	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-		-175	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

12	279 N	193	-0-	-86	-0-	171	2	22	9	N	20					50
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	220	2	6	9	N	5					55
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	11					66
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					66
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					66
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					66

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

12	992 N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	899 N	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	756 N	360	-0-	-396	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	713 N	293	-0-	-420	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*05	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					22
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3000	2	23	9	N	21					43
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					43
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					43
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					43
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

12	4926	X	896	-0-	-4030	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					35
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1362	2	64	9	N	58					93
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1190	2	94	9	N	85	151	1			27
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1227	2	99	9	N	90					117
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1					118
*05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1202	2	100	9	N	91					27

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

12	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	2			N	-0-					43
01	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-					43
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6290	2	14	9	N	13	43	1			13
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					13
04	6300	X	4454	-0-	-1846	-0-	4454	2			N	-0-					13
*05	6975	X	5723	-0-	-1252	-0-	5530	2	193	9	N	175					188

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					7
01	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					7
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	143	2	64	9	N	58					65
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					65
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					65
*05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					65

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					21
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					21
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27					48
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					48
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					48
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					48

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					57
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					57
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					57
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					57
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57
*05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	N	13					105
01	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2458	2	17	9	N	15					120
02	2436	N	2118	-0-	-318	-0-	2109	2	9	9	N	8					128
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2099	2	15	9	N	14					142
04	2400	N	1791	-0-	-609	-0-	1788	2	3	9	N	3					145
*05	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2174	2	11	9	N	10					155

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	832	2	10	9	N	9					52
01	961	N	796	-0-	-165	-0-	786	2	10	9	N	9					61
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					61
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					66
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	N	9					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	1445	1	12332	2	Y	352	351	1			33
							387	9									
01	13888	X	13744	-0-	-144	-0-	1486	1	11706	2	Y	502	535	1			-0-
							552	9									
02	12432	X	12015	-0-	-417	-0-	1515	1	10027	2	Y	430	266	1			164
							473	9									
03	13764	X	13319	-0-	-445	-0-	1908	1	11309	2	Y	93	116	1			141
							102	9									
04	13320	X	12518	-0-	-802	-0-	1237	1	11097	2	Y	167	179	1			129
							184	9									
05	13764	X	13141	-0-	-623	-0-	1399	1	11614	2	Y	116	123	1			122
							128	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	124	1	1060	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	131	1	1031	2	Y	28	32	1			1
							31	9									
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	122	1	806	2	Y	25	15	1			11
							28	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	231	1	1366	2	Y	23	29	1			5
							25	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	Y	42	45	1			2
							46	9									
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1055	2	Y	30	31	1			1
							33	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	412	2	Y	2	2	1			3
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	415	2	Y	3	3	1			3
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	366	2	Y	2	1	1			4
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	419	2	Y	2	3	1			3
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	418	2	Y	4	4	1			3
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	419	2	Y	3	3	1			3

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	21	1	137	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	157	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	522	1	4458	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1049	1	8263	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1013	1	6708	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1035	1	6131	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
04	9030	X	5696	-0-	-3334	-0-	568	1	5094	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
05	9331	X	4276	-0-	-5055	-0-	457	1	3795	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	210 1 408 9		1792	2	Y	371	370	1			82
01	2511	N	1885	-0-	-626	-0-	147 1 583 9		1155	2	Y	530	603	1			9
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	191 1 520 9		1264	2	Y	473	281	1			201
03	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	258 1 424 9		1530	2	Y	385	484	1			102
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	18	1			84
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	1	17	1			68

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	196 1 6 9		1675	2	Y	5	5	1			1
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	207 1 6 9		1635	2	Y	5	6	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	221 1 6 9		1466	2	Y	5	3	1			2
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	262 1 6 9		1555	2	Y	5	6	1			1
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	158 1 9 9		1413	2	Y	8	9	1			-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	199 1 7 9		1649	2	Y	6	6	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

12	930	N	703	-0-	-227	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	79	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	86	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	110	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	376	2	Y	11	10	1			1
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	359	2	Y	12	13	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	314	2	Y	12	7	1			5
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	58 12	1 9	345	2	Y	11	14	1			2
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	349	2	Y	20	22	1			-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	356	2	Y	15	15	1			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	52	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	258	-0-	-522	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	320 11	1 9	2733	2	Y	10	10	1			6
01	3100	N	5436	-0-	2336	2336	611 13	1 9	4812	2	Y	12	13	1			5
02	2800	N	4858	-0-	2058	4394	636 12	1 9	4210	2	Y	11	7	1			9
03	3100	N	2850	-0-	-250	4144	410 13	1 9	2427	2	Y	12	14	1			7
04	6213	X	2069	-0-	-4144	-0-	180 279	1 9	1610	2	Y	254	261	1			-0-
05	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	208 196	1 9	1724	2	Y	178	178	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	9 2	1 9	78	2	Y	2	2	1			1
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	3 2	1 9	23	2	Y	2	2	1			1
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	5 2	1 9	34	2	Y	2	1	1			2
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	8 1	1 9	48	2	Y	1	1	1			2
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	1 9	17	2	Y	1	1	1			2
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2 1	1 9	14	2	Y	1	1	1			2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	352	2	Y	2	2	1			-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	1481	2	Y	3	3	1			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	1218	2	Y	2	1	1			1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	572	2	Y	3	4	1			-0-
04	1620	N	607	-0-	-1013	-0-	61	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	482	-0-	-1068	-0-	52	1	430	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	101	1	863	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	158	1	1246	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	254	1	1682	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	325	1	1924	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2065	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	237	1	2026	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	245	1	1929	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1988	N	1967	-0-	-21	-0-	258	1	1708	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	314	1	1861	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
04	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	206	1	1848	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2170	N	1250	-0-	-920	-0-	134	1	1113	2	Y	3	3	1			8
							3	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

12	2046	N	805	-0-	-1241	-0-	82	1	701	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	2294	N	417	-0-	-1877	-0-	44	1	348	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
02	560	N	35	-0-	-525	-0-	1	1	8	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
03	806	N	49	-0-	-757	-0-	6	1	34	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	9	9	1			7
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	187	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	194	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	200	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	243	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	157	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	169	1	1403	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

12	1085	N	594	-0-	-491	-0-	62	1	528	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	117	1	925	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	87	1	576	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	183	1	1087	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	601	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	73	1	486	2	Y	21	13	1			17
							23	9									
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	93	1	553	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	55	1	493	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	79	1	654	2	Y	22	23	1			8
							24	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1924	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	328	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	211	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	216	1	1791	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	28	1	224	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	22	1	148	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	37	2	Y	17	22	1			4
							19	9									
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	8	1	74	2	Y	102	106	1			-0-
							112	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. STATE WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	274	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	304	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1169	-0-	-287	-0-	220	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	245	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	259	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1270	2	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					64
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					64
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					64
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					64
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					64
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					64

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

12	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					83
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					83
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					83
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					83
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					83
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) //CONT.// 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	1709	-0-	-585	-0-	121	1	1588	3	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	122	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	99	1	1303	3	Y	9	15	1			9
							10	9									
01	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	82	1	1078	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
05	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	85	1	1050	2	Y	12	5	1			14
							13	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	3	Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2070	-0-	-730	-0-	145	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2162	-0-	-101	-0-	154	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	154	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	135	1	1681	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
01	1240	N	236	-0-	-1004	-0-	236	2			N	-0-					18
02	1036	N	861	-0-	-175	-0-	861	2			N	-0-					18
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					18
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5774	-0-	-23	-0-	280	1	5413	2	Y	74	69	0			8
							81	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	Y	172	159	0			21
							189	9									
02	5432	X	5220	-0-	-212	-0-	283	1	4790	2	Y	134	126	0			29
							147	9									
03	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	1114	1	21123	2	Y	164	180	0			13
							180	9									
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	350	1	5823	2	Y	168	154	0			27
							185	9									
*05	5766	X	3239	-0-	-2527	-0-	206	1	2845	2	Y	171	168	0			30
							188	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

12	397	X	6	-0-	-391	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	18	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	107	-0-	-373	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	70	-0-	-426	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	185	1	3577	2	Y	39	35	0			4
							43	9									
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	205	1	3547	2	Y	106	97	0			13
							117	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	226	1	3821	2	Y	82	77	0			18
							90	9									
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	246	1	4663	2	Y	100	110	0			8
							110	9									
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	255	1	4231	2	Y	103	95	0			16
							113	9									
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	307	1	4240	2	Y	112	108	0			20
							123	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3131	2	35	9	N	32					207
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3126	2	13	9	N	12	165	1			54
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1					55
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2913	2	19	9	N	17					72
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2798	2	18	9	N	16					88
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2774	2	10	9	N	9					97

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

12	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	159	1	3070	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
01	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	168	1	2906	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	176	1	2979	2	Y	18	17	0			4
							20	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	171	1	3249	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	182	1	3022	2	Y	23	21	0			4
							25	9									
*05	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	228	1	3149	2	Y	24	24	0			4
							26	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

12	47647	X	39220	-0-	-8427	-0-	1915	1	36989	2	Y	287	286	0			31
							316	9									
01	46128	X	37878	-0-	-8250	-0-	2051	1	35506	2	Y	292	288	0			35
							321	9									
02	38540	X	38540	-0-	-0-	-0-	2135	1	36153	2	Y	229	215	0			49
							252	9									
03	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	2054	1	38943	2	Y	280	306	0			23
							308	9									
04	38520	X	35968	-0-	-2552	-0-	2024	1	33630	2	Y	285	263	0			45
							314	9									
*05	39804	X	35055	-0-	-4749	-0-	2341	1	32374	2	Y	309	299	0			55
							340	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

12	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	307 78	1 9	5921	2	Y	71	77	0			8
01	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	276	1	4777	2	Y	-0-	8	0			-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	292	1	4942	2	Y	-0-					-0-
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	314	1	5946	2	Y	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	345	1	5737	2	Y	-0-					-0-
*05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	409	1	5661	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	944	-0-	-17	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					140
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					140
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					140
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					140
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					140
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2470	2	81	9	N	74					167
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5					172
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2957	2	80	9	N	73	183	1			62
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3280	2	11	9	N	10					72
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					82
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3003	2	72	9	N	65					147

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

12	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					105
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					105
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	457	2	2	9	N	2					107
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					108
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					112
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					80
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					80
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					80
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					80
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					80
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

*06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	126	1	2490	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	130	1	2542	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2401	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2376	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	74	67	0			8
							81	9									
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	132	1	2287	2	Y	194	179	0			23
							213	9									
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	125	1	2121	2	Y	153	143	0			33
							168	9									
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	2	Y	186	204	0			15
							205	9									
*04	3000	N	3842	-0-	842	842	206	1	3427	2	Y	190	175	0			30
							209	9									
*05	3100	N	2436	-0-	-664	178	149	1	2065	2	Y	202	196	0			36
							222	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					73
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					73
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					73
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					73
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					73
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	29	1			22
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	933	2	35	9	N	32					54
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6					60
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	862	2	41	9	N	37					97
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	867	2	21	9	N	19					116
*05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					116

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1144	2	22	9	N	20					92
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	867	2	11	9	N	10					102
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	N	14					116
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19					135
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					135
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	2	33	9	N	30					165

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	393	1	7588	2	Y	72	72	0			8
							79	9									
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	413	1	7146	2	Y	74	73	0			9
							81	9									
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	458	1	7761	2	Y	57	54	0			12
							63	9									
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	450	1	8526	2	Y	71	77	0			6
							78	9									
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	448	1	7437	2	Y	71	66	0			11
							78	9									
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	525	1	7256	2	Y	78	75	0			14
							86	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					272
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	325	2	3	9	N	3	187	1			88
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					88
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	N	6					94
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	292	2	2	9	N	2					96
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					96

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

12	2759	N	2316	-0-	-443	-0-	2255	2	61	9	N	55	154	1			33
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			N	-0-					33
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2324	2	121	9	N	110					143
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2566	2	116	9	N	105	184	1			64
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					64
*05	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2583	2	98	9	N	89					153

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1061	-0-	-923	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778

12	7719	X	7181	-0-	-538	-0-	351	1	6773	2	Y	52	54	0			6
							57	9									
01	7719	X	7054	-0-	-665	-0-	385	1	6661	2	Y	7	12	0			1
							8	9									
02	6944	X	6101	-0-	-843	-0-	340	1	5755	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	7688	X	6833	-0-	-855	-0-	342	1	6482	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	728	1	12106	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	7192	X	509	-0-	-6683	-0-	34	1	467	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8476 - 8486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2021

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	171	170	0			19
							188	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	58	70	0			7
							64	9									
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	16	1	263	2	Y	47	44	0			10
							52	9									
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	8	1	159	2	Y	57	62	0			5
							63	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	57	53	0			9
							63	9									
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	62	60	0			11
							68	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

12	3100	N	3839	-0-	739	1039	184	1	3561	2	Y	85	76	0			9
							94	9									
01	3100	N	2785	-0-	-315	724	138	1	2388	2	Y	235	216	0			28
							259	9									
02	3080	X	207	-0-	-2873	-0-	2	2	205	9	Y	186	174	0			40
03	3844	X	274	-0-	-3570	-0-	1	1	25	2	Y	225	247	0			18
							248	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	231	212	0			37
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	241	235	0			43

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	76	1	1472	2	Y	72	69	0			8
							79	9									
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	68	1	1180	2	Y	110	105	0			13
							121	9									
02	1316	N	995	-0-	-321	-0-	50	1	849	2	Y	87	81	0			19
							96	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	Y	106	116	0			9
							117	9									
04	1320	N	800	-0-	-520	-0-	39	1	643	2	Y	107	99	0			17
							118	9									
*05	1116	N	312	-0-	-804	-0-	12	1	171	2	Y	117	113	0			21
							129	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1993	2	Y	-0-					-0-
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	401	-0-	-1027	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	355	1	6730	2	Y	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	292	1	4850	2	Y	-0-					-0-
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	300	1	4156	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3					52
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					62
02	1624	N	1506	-0-	-118	-0-	1495	2	11	9	N	10					72
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1610	2	6	9	N	5					77
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1575	2	2	9	N	2					79
05	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1609	2	3	9	N	3					82

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	8	-0-	-1356	-0-	7	2	1	9	Y	1					130
01	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			Y	-0-					130
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					130
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					130

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					4
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					4
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					4
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					4
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					4
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	118	1	1547	3	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	118	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	129	1	1607	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

12	465	N	253	-0-	-212	-0-	14	1	187	3	Y	47	54	1			33
							52	9									
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	15	1	198	2	Y	53	61	1			25
							58	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	51	25	1			51
							56	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	50	52	1			49
							55	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	196	2	Y	47	53	1			43
							52	9									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	59	27	1			75
							65	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3047	2	25	9	Y	23	165	1			28
01	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	2501	2	22	9	Y	20					48
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1980	2	21	9	Y	19					67
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2833	2	22	9	Y	20					87
04	2970	X	1949	-0-	-1021	-0-	1936	2	13	9	Y	12					99
05	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	2370	2	20	9	Y	18					117

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	1777	-0-	-5818	-0-	126	1	1651	3	N	-0-					-0-
01	7595	2245	-0-	-5350	-0-	158	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	3220 #	1953	-0-	-1267	-0-	137	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	2573 #	1947	-0-	-626	-0-	138	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	2160 #	1751	-0-	-409	-0-	132	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2232 #	1834	-0-	-398	-0-	137	1	1697	2	N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	612	-0-	-1527	-0-	81	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	275	1	1938	3	Y	3	3	1			-0-
							38	4	3	9							
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	259	1	1312	3	Y	4	4	1			-0-
							42	4	4	9							
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	3	Y	9	9	1			-0-
							14	4	10	9							
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	Y	3	3	1			-0-
							74	4	3	9							
05	1798	N	1160	-0-	-638	-0-	117	1	1041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	829	1	5407	3	Y	30	30	1			5
							76	4	33	9							
01	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	596	1	4216	3	Y	26	26	1			5
							83	4	29	9							
02	6188	X	1462	-0-	-4726	-0-	234	1	1184	3	Y	5	6	1			4
							38	4	6	9							
03	6851	X	738	-0-	-6113	-0-	67	1	665	3	Y	2	2	1			4
							4	4	2	9							
04	2700	X	154	-0-	-2546	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	1092	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	168	1	1190	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	2016	X	1320	-0-	-696	-0-	213	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	238	1	2362	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	118	1	1153	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	221	1	1974	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 D RRCID -> 290226 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	400	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	57	1	335	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	80	1	280	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	37	1	328	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	230	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	67	1	224	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	41	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	26	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	84	1	220	3	Y	3	5	1			3
							16	4	3	9							
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	113	1	395	3	Y	3	4	1			2
							14	4	3	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	107	1	359	3	Y	2	2	1			2
							100	4	2	9							
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	372	3	Y	2	1	1			3
							1	4	2	9							
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	92	1	373	3	Y	2	3	1			2
							11	4	2	9							
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	118	1	441	3	Y	3	2	1			3
							1	4	3	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	312	1	820	3	Y	11	14	1			8
							61	4	12	9							
01	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	302	1	1052	3	Y	8	11	1			5
							36	4	9	9							
02	1372	N	754	-0-	-618	-0-	141	1	476	3	Y	4	5	1			4
							133	4	4	9							
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	180	1	662	3	Y	4	3	1			5
							2	4	4	9							
04	1350	N	891	-0-	-459	-0-	170	1	691	3	Y	8	8	1			5
							21	4	9	9							
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	219	1	817	3	Y	12	9	1			8
							2	4	13	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

12	23901	X	16163	-0-	-7738	-0-	2065	1	13482	3	Y	388	389	1			17
							189	4	427	9							
01	23839	X	15248	-0-	-8591	-0-	1802	1	12735	3	Y	419	413	1			23
							250	4	461	9							
02	19880	X	7280	-0-	-12600	-0-	1139	1	5748	3	Y	191	205	1			9
							183	4	210	9							
03	20491	X	9168	-0-	-11323	-0-	812	1	8056	3	Y	230	230	1			9
							47	4	253	9							
04	16500	X	12163	-0-	-4337	-0-	1071	1	10424	3	Y	297	291	1			15
							341	4	327	9							
05	16151	X	13162	-0-	-2989	-0-	1280	1	11456	3	Y	387	384	1			18
							426	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

12	4495	X	2284	-0-	-2211	-0-	64	1	2157	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
01	4495	X	2850	-0-	-1645	-0-	73	1	2705	3	Y	65	64	1			4
							72	9									
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2120	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	55	1	2822	3	Y	53	54	1			2
							58	9									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	90	1	3561	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
*05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	132	1	4928	3	Y	97	96	1			4
							107	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	20615	-0-	-2542	-0-	2700	1	17616	3	Y	48	48	1			3
							246	4	53	9							
01	21235	X	20128	-0-	-1107	-0-	2447	1	17283	3	Y	54	53	1			4
							339	4	59	9							
02	19180	X	15884	-0-	-3296	-0-	2551	1	12878	3	Y	41	42	1			3
							410	4	45	9							
03	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	1956	1	19429	3	Y	53	52	1			4
							114	4	58	9							
04	20400	X	19841	-0-	-559	-0-	1791	1	17427	3	Y	48	47	1			5
							570	4	53	9							
05	20615	X	20433	-0-	-182	-0-	2046	1	18322	3	Y	59	58	1			6
							65	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	6394	-0-	-4146	-0-	177	1	5852	3	Y	331	331	1			15
							1	4	364	9							
01	10540	X	5673	-0-	-4867	-0-	143	1	5164	3	Y	332	329	1			18
							1	4	365	9							
02	9520	X	3667	-0-	-5853	-0-	77	1	3437	3	Y	138	150	1			6
							1	4	152	9							
03	8432	X	7824	-0-	-608	-0-	144	1	7372	3	Y	280	276	1			10
							308	9									
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	8680	3	Y	331	325	1			16
							2	4	364	9							
05	6386	X	2635	-0-	-3751	-0-	66	1	2447	3	Y	111	122	1			5
							122	9									

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9401	-0-	9401	35441	263	1	9017	3	Y	110	160	1			71
							121	9									
01	41769	X	6328	-0-	-35441	-0-	163	1	6122	3	Y	39	89	1			21
							43	9									
02	12600	X	6481	-0-	-6119	-0-	137	1	6304	3	Y	36	43	1			14
							40	9									
03	13826	X	6213	-0-	-7613	-0-	116	1	6067	3	Y	27	24	1			17
							30	9									
04	9750	X	5302	-0-	-4448	-0-	128	1	5105	3	Y	63	64	1			16
							69	9									
05	9393	X	4898	-0-	-4495	-0-	124	1	4702	3	Y	65	54	1			27
							72	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75950	X	68445	-0-	-7505	-0-	1932	1	66004	3	Y	462	463	1			21
							1	4	508	9							
01	76988	X	76988	-0-	-0-	-0-	1989	1	74348	3	Y	591	579	1			33
							1	4	650	9							
02	68600	X	50323	-0-	-18277	-0-	1071	1	48848	3	Y	366	382	1			17
							1	4	403	9							
03	75950	X	64106	-0-	-11844	-0-	1193	1	62423	3	Y	445	445	1			17
							490	9									
04	70500	X	57704	-0-	-12796	-0-	1399	1	55865	3	Y	398	395	1			20
							2	4	438	9							
05	72850	X	65482	-0-	-7368	-0-	1682	1	63210	3	Y	536	531	1			25
							590	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216789	X	216789	-0-	-0-	-0-	54	1	214220	3	Y	2282	2284	1			102
							5	4	2510	9							
01	203774	X	203774	-0-	-0-	-0-	44	1	201080	3	Y	2404	2374	1			132
							6	4	2644	9							
02	162062	X	162062	-0-	-0-	-0-	41	1	160060	3	Y	1776	1827	1			81
							7	4	1954	9							
03	206509	X	206509	-0-	-0-	-0-	29	1	204092	3	Y	2169	2169	1			81
							2	4	2386	9							
04	222000	X	197926	-0-	-24074	-0-	30	1	195665	3	Y	2019	2001	1			99
							10	4	2221	9							
05	216783	X	204251	-0-	-12532	-0-	10	1	203484	3	Y	688	753	1			34
							757	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181215	X	181215	-0-	-0-	-0-	57	1	178535	3	Y	2380	2376	1			112
							5	4	2618	9							
01	173276	X	173276	-0-	-0-	-0-	47	1	170372	3	Y	2591	2556	1			147
							7	4	2850	9							
02	157389	X	157389	-0-	-0-	-0-	37	1	155591	3	Y	1595	1663	1			79
							6	4	1755	9							
03	181640	X	181640	-0-	-0-	-0-	25	1	179623	3	Y	1810	1816	1			73
							1	4	1991	9							
04	176250	X	168166	-0-	-8084	-0-	24	1	166327	3	Y	1643	1630	1			86
							8	4	1807	9							
05	181226	X	170454	-0-	-10772	-0-	23	1	168634	3	Y	1634	1640	1			80
							1797	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174567	X	174567	-0-	-0-	-0-	37	1	172823	3	Y	1549	1564	1			67
							3	4	1704	9							
01	166257	X	166257	-0-	-0-	-0-	31	1	164394	3	Y	1662	1640	1			89
							4	4	1828	9							
02	170528	X	170528	-0-	-0-	-0-	37	1	168718	3	Y	1606	1625	1			70
							6	4	1767	9							
03	179193	X	179193	-0-	-0-	-0-	22	1	177391	3	Y	1617	1629	1			58
							1	4	1779	9							
04	214350	X	142990	-0-	-71360	-0-	19	1	141587	3	Y	1253	1252	1			59
							6	4	1378	9							
*05	209024	X	209024	-0-	-0-	-0-	10	1	208222	3	Y	720	748	1			31
							792	9									

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107601	X	67844	-0-	-39757	-0-	16	1	67045	3	Y	710	708	1			30
							2	4	781	9							
01	96968	X	63134	-0-	-33834	-0-	14	1	62280	3	Y	762	752	1			40
							2	4	838	9							
02	79100	X	51528	-0-	-27572	-0-	13	1	50868	3	Y	586	601	1			25
							2	4	645	9							
03	77221	X	57214	-0-	-20007	-0-	3	1	57010	3	Y	183	202	1			6
							201	9									
04	68910	X	53275	-0-	-15635	-0-	1	1	53188	3	Y	78	82	1			2
							86	9									
05	67859	X	53186	-0-	-14673	-0-	1	1	53100	3	Y	77	78	1			1
							85	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218388	X	218388	-0-	-0-	-0-	31	1	216935	3	Y	1290	1286	1			58
							3	4	1419	9							
01	199219	X	199219	-0-	-0-	-0-	25	1	197746	3	Y	1314	1299	1			73
							3	4	1445	9							
02	180958	X	180958	-0-	-0-	-0-	41	1	178985	3	Y	1751	1745	1			79
							6	4	1926	9							
03	192926	X	192926	-0-	-0-	-0-	24	1	190976	3	Y	1750	1762	1			67
							1	4	1925	9							
04	209970	X	206854	-0-	-3116	-0-	27	1	204818	3	Y	1818	1794	1			91
							9	4	2000	9							
*05	219306	X	219306	-0-	-0-	-0-	15	1	218143	3	Y	1044	1084	1			51
							1148	9									

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145855	X	135081	-0-	-10774	-0-	17	1	134323	3	Y	673	673	1			28
							1	4	740	9							
01	145855	X	138907	-0-	-6948	-0-	16	1	137974	3	Y	832	817	1			43
							2	4	915	9							
02	131740	X	130912	-0-	-828	-0-	17	1	130061	3	Y	755	766	1			32
							3	4	831	9							
03	154997	X	154997	-0-	-0-	-0-	11	1	154081	3	Y	822	826	1			28
							1	4	904	9							
04	146587	X	146587	-0-	-0-	-0-	10	1	145856	3	Y	653	651	1			30
							3	4	718	9							
*05	146330	X	146330	-0-	-0-	-0-	11	1	145481	3	Y	762	759	1			33
							838	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149245	X	149245	-0-	-0-	-0-	4208	1	143443	3	Y	1446	1432	1			65
							3	4	1591	9							
01	166115	X	166115	-0-	-0-	-0-	4284	1	159812	3	Y	1831	1795	1			101
							5	4	2014	9							
02	130340	X	115232	-0-	-15108	-0-	2450	1	111452	3	Y	1205	1249	1			57
							4	4	1326	9							
03	149234	X	132858	-0-	-16376	-0-	2468	1	128931	3	Y	1325	1331	1			51
							1	4	1458	9							
04	144000	X	132375	-0-	-11625	-0-	3205	1	127721	3	Y	1312	1297	1			66
							6	4	1443	9							
05	148800	X	148655	-0-	-145	-0-	3809	1	142925	3	Y	1746	1731	1			81
							1921	9									

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142476	X	33923	-0-	-108553	-0-	2	1	33876	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
01	142476	X	83068	-0-	-59408	-0-	2	1	82939	3	Y	115	110	1			7
							127	9									
02	135787	X	135787	-0-	-0-	-0-	4	1	135570	3	Y	193	191	1			9
							1	4	212	9							
03	142439	X	142439	-0-	-0-	-0-	13	1	141349	3	Y	978	950	1			37
							1	4	1076	9							
04	133800	X	133800	-0-	-0-	-0-	14	1	132804	3	Y	889	882	1			44
							4	4	978	9							
05	150350	X	122005	-0-	-28345	-0-	11	1	121107	3	Y	806	813	1			37
							887	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027915	X	220531	-0-	-807384	-0-	75	1	216993	3	Y	3142	3149	1			145
							7	4	3456	9							
01	188901	X	188901	-0-	-0-	-0-	43	1	186253	3	Y	2363	2372	1			136
							6	4	2599	9							
02	210280	X	164490	-0-	-45790	-0-	42	1	162432	3	Y	1826	1874	1			88
							7	4	2009	9							
03	227695	X	203265	-0-	-24430	-0-	28	1	200903	3	Y	2120	2124	1			84
							2	4	2332	9							
04	210278	X	210278	-0-	-0-	-0-	30	1	207990	3	Y	2044	2023	1			105
							10	4	2248	9							
05	204600	X	204497	-0-	-103	-0-	30	1	202131	3	Y	2124	2127	1			102
							2336	9									

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280674	X	-0-	-0-	-280674	-0-					Y	-0-					-0-
01	280674	X	131581	-0-	-149093	-0-	15	1	130664	3	Y	818	774	1			44
							2	4	900	9							
02	229256	X	229256	-0-	-0-	-0-	45	1	227082	3	Y	1929	1887	1			86
							7	4	2122	9							
03	214283	X	214283	-0-	-0-	-0-	26	1	212261	3	Y	1814	1830	1			70
							1	4	1995	9							
04	220482	X	220482	-0-	-0-	-0-	28	1	218358	3	Y	1897	1872	1			95
							9	4	2087	9							
05	253828	X	214318	-0-	-39510	-0-	32	1	211787	3	Y	2272	2260	1			107
							2499	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185435	X	136176	-0-	-49259	-0-	3848	1	131624	3	Y	639	622	1			29
							1	4	703	9							
01	182996	X	182996	-0-	-0-	-0-	4735	1	177184	3	Y	977	952	1			54
							2	4	1075	9							
02	125786	X	125786	-0-	-0-	-0-	2676	1	122407	3	Y	637	661	1			30
							2	4	701	9							
03	165686	X	165686	-0-	-0-	-0-	3085	1	161720	3	Y	800	800	1			30
							1	4	880	9							
04	177090	X	145602	-0-	-31488	-0-	3537	1	141293	3	Y	699	694	1			35
							3	4	769	9							
05	182993	X	177435	-0-	-5558	-0-	4565	1	171758	3	Y	1011	999	1			47
							1112	9									

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209901	X	182773	-0-	-27128	-0-	19	1	181870	3	Y	802	800	1			35
							2	4	882	9							
01	209901	X	199457	-0-	-10444	-0-	18	1	198323	3	Y	1012	993	1			54
							3	4	1113	9							
02	189588	X	139282	-0-	-50306	-0-	19	1	138347	3	Y	830	847	1			37
							3	4	913	9							
03	203360	X	162263	-0-	-41097	-0-	25	1	160127	3	Y	1917	1883	1			71
							2	4	2109	9							
04	193020	X	168990	-0-	-24030	-0-	27	1	167009	3	Y	1769	1751	1			89
							8	4	1946	9							
05	199454	X	178691	-0-	-20763	-0-	31	1	176299	3	Y	2146	2136	1			99
							2361	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289137	X	233010	-0-	-56127	-0-	35	1	231360	3	Y	1465	1468	1			66
							3	4	1612	9							
01	289137	X	225392	-0-	-63745	-0-	30	1	223556	3	Y	1638	1613	1			91
							4	4	1802	9							
02	241388	X	151806	-0-	-89582	-0-	24	1	150636	3	Y	1038	1080	1			49
							4	4	1142	9							
03	267964	X	205858	-0-	-62106	-0-	23	1	204070	3	Y	1604	1592	1			61
							1	4	1764	9							
04	234000	X	186333	-0-	-47667	-0-	24	1	184569	3	Y	1575	1557	1			79
							7	4	1733	9							
05	232996	X	213967	-0-	-19029	-0-	33	1	211350	3	Y	2349	2320	1			108
							2584	9									

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	1103	1	5196	2	N	13	174	1			24
							14	9									
01	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	6117	2	15	9	N	14					38
02	5180	X	4051	-0-	-1129 B	-0-	676	1	3361	2	N	13					51
							14	9									
03	5735	X	5107	-0-	-628 B	-0-	681	1	4394	2	N	29					80
							32	9									
04	5550	X	4990	-0-	-560 B	-0-	537	1	4441	2	N	11					91
							12	9									
05	5735	X	5554	-0-	-181 B	-0-	1431	1	4109	2	N	13					104
							14	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	68	1	788	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	145	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	#	3098	-0-	-219	-0-	230	1	2683	2	N	168	180	1			115
							185	9									
01	4696	R	4696	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	N	216	189	1			142
							238	9									
02	4060		3444	-0-	-616	-0-	250	1	3141	2	N	48	190	1			-0-
							53	9									
03	4495		4154	-0-	-341	-0-	300	1	3440	2	N	376	187	1			189
							414	9									
04	4350		3833	-0-	-517	-0-	300	1	3306	2	N	206	183	1			212
							227	9									
05	4495		3695	-0-	-800	-0-	160	1	3207	2	N	298	345	1			165
							328	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

12	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1745	2	24	9	N	22					184
01	2945	X	1702	-0-	-1243	-0-	1680	2	22	9	N	20					204
02	2548	X	563	-0-	-1985	-0-	545	2	18	9	N	16					220
03	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	1300	2	6	9	N	5	188	1			37
04	2190	X	405	-0-	-1785	-0-	404	2	1	9	N	1					38
05	1767	X	200	-0-	-1567	-0-	200	2			N	-0-					38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	5509	-0-	-753	-0-	772 21	1 9	4716	2	Y	19	34	1			79
01	6262 X	5552	-0-	-710	-0-	760 21	1 9	4771	2	Y	19	6	1			92
02	5656 X	4713	-0-	-943	-0-	741 26	1 9	3946	2	Y	24	68	1			48
03	6262 X	5094	-0-	-1168	-0-	771 14	1 9	4309	2	Y	13	29	1			32
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	756 10	1 9	4247	2	Y	9					41
05	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	752 14	1 9	4334	2	Y	13					54

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	4631	-0-	4631	13583	649 18	1 9	3964	2	Y	16	28	1			64
01	17860 X	4277	-0-	-13583	-0-	586 17	1 9	3674	2	Y	15	5	1			74
02	4172 X	3982	-0-	-190	-0-	626 21	1 9	3335	2	Y	19	56	1			37
03	4619 X	3937	-0-	-682	-0-	595 12	1 9	3330	2	Y	11	24	1			24
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	632 9	1 9	3547	2	Y	8					32
*05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	613 11	1 9	3531	2	Y	10					42

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	466 8	1 9	2845	2	Y	7	18	1			33
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	452 8	1 9	2835	2	Y	7	3	1			37
02	2968	X	2931	-0-	-37	-0-	462 6	1 9	2463	2	Y	5					42
03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	485 6	1 9	2713	2	Y	5	19	1			28
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	471 8	1 9	2644	2	Y	7					35
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	475 10	1 9	2736	2	Y	9					44

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	8552	3	11 9		Y	10	17	1			2
01	9145	X	8233	-0-	-912	-0-	8231	2	2 9		Y	2					4
02	8260	X	7500	-0-	-760	-0-	7499	2	1 9		Y	1	5	1			-0-
03	8649	X	8256	-0-	-393	-0-	8242	2	14 9		Y	13	13	1			-0-
04	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7991	2	2 9		Y	2					2
05	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	8145	2	6 9		Y	5	7	1			-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1668	2	Y	1					2
							1	9									
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	75	1	1403	2	Y	-0-	1	1			1
05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					1

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2753	-0-	-2300	-0-	225	1	2528	2	N	-0-					18
01	5053	X	1873	-0-	-3180	-0-	127	1	1746	2	N	-0-					18
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	356	1	4403	2	N	-0-					18
03	5053	X	4498	-0-	-555	-0-	52	1	4446	2	N	-0-					18
04	4890	X	4172	-0-	-718	-0-	95	1	4077	2	N	-0-					18
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1029	1	3153	2	N	-0-					18

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	902	-0-	-462	-0-	74	1	828	2	N	-0-					28
01	837	N	437	-0-	-400	-0-	30	1	407	2	N	-0-					28
02	1204	N	914	-0-	-290	-0-	68	1	846	2	N	-0-					28
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	15	1	1295	2	N	-0-					28
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	2	N	-0-					28
05	1023	N	484	-0-	-539	-0-	119	1	365	2	N	-0-					28

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2542	-0-	-1519	-0-	207	1	2335	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2273	-0-	-1788	-0-	155	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3145	-0-	-523	-0-	235	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	49	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	89	1	3836	2	N	-0-					-0-
*05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	991	1	3038	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	164	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	767	-0-	-2147	-0-	52	1	715	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1284	-0-	-1348	-0-	96	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	20	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	28	1	1207	2	N	-0-					-0-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	995	1	3049	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4455	-0-	4455	13349	624	1	3812	2	Y	17	24	1			90
							19	9									
01	17752	X	4403	-0-	-13349	-0-	602	1	3777	2	Y	22	4	1			108
							24	9									
02	4088	X	3998	-0-	-90	-0-	629	1	3349	2	Y	18	58	1			68
							20	9									
03	4526	X	4297	-0-	-229	-0-	649	1	3630	2	Y	16	35	1			49
							18	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	628	1	3528	2	Y	7					56
							8	9									
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	607	1	3499	2	Y	17					73
							19	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	86	1	539	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	75	1	402	2	Y	1					8
							1	9									
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	72	1	403	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	74	1	416	2	Y	1					8
							1	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	73	1	423	2	Y	-0-					8

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	791	3	11	9	Y	10	15	1			1
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	Y	3					4
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3					5
05	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1242	2	4	9	Y	4	9	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	4680	-0-	4680	13967	504	1	4176	2	Y	-0-	59	1			3
01	18658	X	4691	-0-	-13967	-0-	811	1	3850	2	Y	27					30
							30	9									
02	4312	X	4138	-0-	-174	-0-	276	1	3851	2	Y	10					40
							11	9									
03	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	547	1	3632	2	Y	7					47
							8	9									
04	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	696	1	3772	2	Y	-0-	45	1			2
05	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	711	1	3559	2	Y	9					11
							10	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	10164	-0-	10164	17175	10154	3	10	9	Y	9	16	1			5
01	25751	X	8576	-0-	-17175	-0-	8573	2	3	9	Y	3					8
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7532	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8467	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	9420	X	8013	-0-	-1407	-0-	8010	2	3	9	Y	3					8
05	9734	X	6810	-0-	-2924	-0-	6804	2	6	9	Y	5	10	1			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-		-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-		-22	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-		-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2605	-0-		-557	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2535	-0-		-627	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2054	-0-		-298	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2563	-0-		-41	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
*05	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1047	-0-		-162	-0-	147	1	898	2	Y	2	7	1			6
								2	9									
01	1178	N	1112	-0-		-66	-0-	152	1	956	2	Y	4	1	1			9
								4	9									
02	1092	N	1030	-0-		-62	-0-	163	1	865	2	Y	2					11
								2	9									
03	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	179	1	1001	2	Y	1	4	1			8
								1	9									
04	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	167	1	939	2	Y	2					10
								2	9									
05	1147	N	1131	-0-		-16	-0-	167	1	962	2	Y	2					12
								2	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-	2736	2	11	9	N	10					42
01	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	3147	2	1	9	N	1	16	1			27
02	2607	X	2607	-0-		-0-	-0-	2607	2			N	-0-					27
03	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	2964	2	9	9	N	8	23	1			12
04	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3197	2	33	9	N	30	21	1			21
*05	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	3225	2	1	9	N	1					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	100	1	1829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	93	1	1712	2	Y	1					1
							1	9									
02	1764	N	1512	-0-	-252	-0-	81	1	1430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	Y	1					2
							1	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	Y	1					2
							1	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	197	1	2132	2	Y	3					30
							3	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	185	1	2308	2	Y	5	31	1			4
							6	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	174	1	2068	2	Y	3					7
							3	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-	1	1			6
04	2430	N	1966	-0-	-464	-0-	136	1	1827	2	Y	3					9
							3	9									
05	2480	N	1939	-0-	-541	-0-	138	1	1799	2	Y	2					11
							2	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					1
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-	1	1			-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	-0-	2	1			3
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	27	1	171	2	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	26	1	136	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-	3	1			2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					2
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	390	1	2384	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	480	1	3011	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	428	1	2280	2	Y	5					13
							6	9									
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	405	1	2264	2	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	422	1	2370	2	Y	3					3
							3	9									
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	493	1	2839	2	Y	5					8
							6	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1921	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1789	2	3	9	Y	3					7
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	1646	2	1	9	Y	1	5	1			3
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					5
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4	9	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1 9	121	2	Y	1	1	1			2
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1 9	119	2	Y	1					3
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	20	1 9	104	2	Y	1					4
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	21	1 9	116	2	Y	1	2	1			3
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1 9	109	2	Y	-0-					3
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1 9	107	2	Y	1					4

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

12	217	N	116	-0-	-101	-0-	16	1 2 9	98	2	Y	2	4	1			5
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	13	1 2 9	82	2	Y	2	1	1			6
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	16	1 1 9	84	2	Y	1					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1 2 9	85	2	Y	2	2	1			7
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	80	2	Y	1					8
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					8

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

12	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2031	-0-	-293	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	74	1	451	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	77	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	446	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	77	1	431	2	Y	-0-					3
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	76	1	441	2	Y	1					4
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	307	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	338	2	Y	1					4
							1	9									
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	32	1	168	2	Y	1					5
							1	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	36	1	200	2	Y	-0-	3	1			2
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	71	1	399	2	Y	-0-					2
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	90	1	519	2	Y	1					3
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1060	-0-	-116	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	277	-0-	277	717	266	3	11	9	Y	10	15	1			5
01	958	N	241	-0-	-717	-0-	238	2	3	9	Y	3					8
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	4	1			4
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					7
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	9	1			2

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	-0-					15
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	44	1	208	2	N	-0-					15
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	13	1	181	2	N	-0-					15
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					15
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	32	1	171	2	N	-0-					15
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	5					5
							6	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	652	2	Y	2					7
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	-0-	8	1			1
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	Y	2					3
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	95	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	91	1	1678	2	Y	1					1
							1	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	87	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-	1	1			1
05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	87	1	1626	2	Y	1					2
							1	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	79	1	652	2	Y	-0-	10	1			1
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	123	1	584	2	Y	4					5
							4	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	44	1	612	2	Y	2					7
							2	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	2					9
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	Y	-0-	8	1			1
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	634	2	Y	2					3
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	141	1	2582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	133	1	2467	2	Y	-0-					2
02	2296	N	1986	-0-	-310	-0-	107	1	1878	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2923	2	Y	1					3
							1	9									
04	3000	N	3035	-0-	35	35	155	1	2879	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	104	1	1945	2	Y	1					3
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1546	2	Y	2					34
							2	9									
01	3100	N	3256	-0-	156	156	242	1	3010	2	Y	4	31	1			7
							4	9									
02	1898	N	1742	-0-	-156	-0-	135	1	1603	2	Y	4					11
							4	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1789	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
04	1890	X	1506	-0-	-384	-0-	104	1	1400	2	Y	2					13
							2	9									
05	1953	X	1550	-0-	-403	-0-	110	1	1438	2	Y	2					15
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	800	2	3	9	Y	3					7
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	694	2	1	9	Y	1	5	1			3
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	787	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3					7
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5	10	1			2

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	555	-0-	-220	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	476	-0-	-252	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6732	103	1	1896	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3000	N	1850	-0-	-1150	5582	95	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1790	-0-	-1010	4572	96	1	1693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	2057	-0-	-1043	3529	107	1	1949	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2090	-0-	-910	2619	107	1	1982	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3100	N	1916	-0-	-1184	1435	97	1	1818	2	Y	1					2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	51	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	Y	-0-	6	1			1
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	4					5
							4	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	1					6
							1	9									
03	744	N	559	-0-	-185	-0-	73	1	485	2	Y	1					7
							1	9									
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	66	1	358	2	Y	-0-	6	1			1
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	83	1	418	2	Y	1					2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	327	-0-	-121	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	6151	-0-	-93	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6901	-0-	-167	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6737	-0-	-103	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6642	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					7
01	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					7
02	2464	N	2360	-0-	-104	-0-	2360	2			N	-0-					7
03	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					7
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					7
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	162	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	152	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	156	1	2755	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	163	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	154	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	147	1	2750	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-	1	1			4
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	17	1	91	2	Y	-0-	3	1			2
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	405	1	4379	2	Y	9					44
							10	9									
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	381	1	4741	2	Y	16	31	1			29
							18	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	338	1	4010	2	Y	15					44
							17	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	12	37	1			19
							13	9									
04	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	292	1	3931	2	Y	15					34
							17	9									
05	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	297	1	3868	2	Y	13					47
							14	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	110	1	671	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	755	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	149	1	792	2	Y	2					11
							2	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	113	1	634	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	107	1	601	2	Y	1					10
							1	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	108	1	621	2	Y	2					12
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	686	-0-		-27	-0-	58	1	626	2	N	2					29
								2	9									
01	996	N	996	-0-		-0-	-0-	74	1	916	2	N	5	31	1			3
								6	9									
02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	93	1	1102	2	N	3					6
								3	9									
03	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	90	1	1169	2	N	-0-	1	1			5
04	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	81	1	1086	2	N	2					7
								2	9									
*05	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	89	1	1157	2	N	2					9
								2	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

12	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	188	1	1151	2	Y	3	7	1			12
								3	9									
01	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	181	1	1132	2	Y	4	1	1			15
								4	9									
02	1036	N	823	-0-		-213	-0-	130	1	690	2	Y	3					18
								3	9									
03	1147	N	833	-0-		-314	-0-	126	1	704	2	Y	3	7	1			14
								3	9									
04	930	N	755	-0-		-175	-0-	114	1	640	2	Y	1					15
								1	9									
05	899	N	644	-0-		-255	-0-	95	1	548	2	Y	1					16
								1	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

12	2046	X	2020	-0-		-26	-0-	171	1	1849	2	Y	-0-					8
01	2046	X	1899	-0-		-147	-0-	141	1	1758	2	Y	-0-					8
02	1820	N	1631	-0-		-189	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-					8
03	2015	N	1764	-0-		-251	-0-	126	1	1638	2	Y	-0-	1	1			7
04	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	115	1	1542	2	Y	1					8
								1	9									
*05	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	120	1	1567	2	Y	-0-					8

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	Y	9	16	1			2
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3					5
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	446	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					3
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	443	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	226	1	1383	2	Y	4	9	1			25
							4	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	2	Y	5	2	1			28
							6	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	237	1	1265	2	Y	4					32
							4	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	261	1	1457	2	Y	4	10	1			26
							4	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	238	1	1337	2	Y	1					27
							1	9									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	236	1	1359	2	Y	3					30
							3	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4546	-0-	-584	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6543	-0-	6543	20654	338	1	6202	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	26697	X	6043	-0-	-20654	-0-	310	1	5733	2	Y	-0-					2
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	283	1	4999	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	301	1	5482	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		5366	-0-	5366	5366	274	1	5091	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		5168	-0-	5168	10534	262	1	4904	2	Y	2					2
							2	9									

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

12	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2260	-0-	-995	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	717	-0-	-2167	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	334	-0-	-2859	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	719	-0-	-2251	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	200	-0-	-2869	-0-	200	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
*05	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					3
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					3
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					3
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					3
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					3

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3275	2	33	9	N	30					37
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3175	2	13	9	N	12	30	1			19
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2954	2	34	9	N	31					50
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3050	2	25	9	N	23	60	1			13
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3093	2	72	9	N	65	46	1			32
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3					35

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

12	7750	X	7530	-0-	-220	-0-	7485	2	45	9	N	41					64
01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-	7213	2	18	9	N	16	42	1			38
02	6692	X	5951	-0-	-741	-0-	5903	2	48	9	N	44					82
03	7533	X	6813	-0-	-720	-0-	6778	2	35	9	N	32	83	1			31
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7327	2	21	9	N	19	22	1			28
05	7533	X	6352	-0-	-1181	-0-	6346	2	6	9	N	5					33

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

12	18724	X	18140	-0-	-584	-0-	18084	2	56	9	N	51					74
01	18724	X	17865	-0-	-859	-0-	17835	2	30	9	N	27	53	1			48
02	16156	X	15885	-0-	-271	-0-	15816	2	69	9	N	63					111
03	18135	X	18111	-0-	-24	-0-	18069	2	42	9	N	38	103	1			46
04	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17870	2	25	9	N	23	27	1			42
*05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18178	2	7	9	N	6					48

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					1
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1					2
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					2
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					2
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					2
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	N	16					18

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	228	1	4177	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	216	1	4005	2	Y	-0-					1
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	195	1	3448	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	1					1
							1	9									
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	219	1	4074	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4371	X	4058	-0-	-313	-0-	206	1	3851	2	Y	1					1
							1	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1868	2	48	9	N	44					53
01	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1653	2	20	9	N	18	46	1			25
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1856	2	52	9	N	47					72
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2051	2	37	9	N	34	89	1			17
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1950	2	59	9	N	54	43	1			28
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5					33

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6122	-0-	3022	3022	6122	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5345	-0-	2345	5367	5295	2	50	9	N	45	26	1			19
*05	3100	N	4394	-0-	1294	6661	4394	2			N	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2001	-0-	2001	5588	103	1	1897	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3000	N	2127	-0-	-873	4715	109	1	2018	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1944	-0-	-856	3859	104	1	1839	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	2132	-0-	-968	2891	111	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	2150	-0-	-850	2041	110	1	2039	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	3100	N	1964	-0-	-1136	905	100	1	1863	2	Y	1					2
							1	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10118 - 11218

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1750	-0-	-210	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 10674 - 10845

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					4
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-	4	1			-0-
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	187	-0-	-340	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4606	1540	3	11	9	Y	10	15	1			2
01	3000	N	1437	-0-	-1563	3043	1434	2	3	9	Y	3					5
02	2800	N	1387	-0-	-1413	1630	1386	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	3100	N	1495	-0-	-1605	25	1481	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1471	N	1446	-0-	-25	-0-	1443	2	3	9	Y	3					5
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1438	2	6	9	Y	5	10	1			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

12	341	N	318	-0-	-23	-0-	44	1	271	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	41	1	257	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	41	1	218	2	Y	3					18
							3	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	43	1	240	2	Y	3	9	1			12
							3	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	40	1	225	2	Y	3					15
							3	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	208	2	Y	4					19
							4	9									

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

12	961	N	890	-0-	-71	-0-	95	1	789	2	N	5					57
							6	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	207	1	981	2	N	2					59
							2	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	1					60
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	2					62
							2	9									
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	142	1	772	2	N	2					64
							2	9									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	171	1	854	2	N	1					65
							1	9									

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

12	651	N	586	-0-	-65	-0-	63	1	523	2	N	-0-					60
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	159	1	757	2	N	2					62
							2	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	-0-					62
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	N	-0-					62
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	103	1	560	2	N	3					65
							3	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	124	1	621	2	N	-0-					65

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

12	14B2 EXT		11666	-0-	11666	11666	11666	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7531	-0-	7531	19197	7531	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4875	-0-	4875	24072	4875	2			N	-0-					-0-
03	26251	X	2179	-0-	-24072	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	2782	-0-	-3578	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1434	-0-	-5138	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	3	8	9	N	7					14
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6					20
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					22
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					22
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1					23
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	N	10	21	1			12

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					11
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					11
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					11
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					11
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					11
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					11

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

12	341	N	286	-0-	-55	-0-	30	1	252	2	Y	4	24	1			13
							4	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	6					19
							7	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	20	1	274	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	4					17
							4	9									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	49	1	265	2	Y	2					19
							2	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	Y	3	12	1			10
							3	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

12	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	257	1	2131	2	Y	18	186	1			12
							20	9									
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	458	1	2177	2	Y	-0-					12
02	2380	X	2274	-0-	-106	-0-	151	1	2103	2	Y	18					30
							20	9									
03	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	256	1	1701	2	Y	63					93
							69	9									
04	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					93
05	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	421	1	2105	2	Y	-0-					93

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	Y	19	80	1			49
							21	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	19					68
							21	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	Y	14	36	1			46
							15	9									
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	92	1	612	2	Y	9					55
							10	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	215	1	1167	2	Y	10					65
							11	9									
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	234	1	1172	2	Y	11	37	1			39
							12	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

12	434	N	419	-0-	-15	-0-	45	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	360	2	Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-					2
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					2
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					2
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					2
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-					2
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

12	496	N	363	-0-	-133	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	63	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	65	1	538	2	Y	9	49	1			25
							10	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	141	1	669	2	Y	12					37
							13	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	Y	11	24	1			24
							12	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	583	2	Y	8					32
							9	9									
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	104	1	564	2	Y	5					37
							6	9									
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	75	1	376	2	Y	4	23	1			18
							4	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	937	-0-	-267	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	299	1	2476	2	Y	39	106	1			48
							43	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	311	1	1475	2	Y	26					74
							29	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1	1518	2	Y	30	54	1			50
							33	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1295	2	Y	19					69
							21	9									
04	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	208	1	1129	2	Y	9					78
							10	9									
05	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	232	1	1158	2	Y	11	52	1			37
							12	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	1					3
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-	3	1			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	314	2	N	1					1
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	33	1	305	2	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	31	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1374	-0-	-2377	-0-	717	1	657	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	771	-0-	-2980	-0-	683	1	88	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	767	-0-	-2621	-0-	677	1	90	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1170	-0-	-2395	-0-	703	1	467	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1168	-0-	-2132	-0-	704	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1043	-0-	-321	-0-	697	1	346	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	617	3	78	9	N	71	187	1			64
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	614	2	69	9	N	63					127
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	554	2	66	9	N	60					187
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	570	2	119	9	N	108	185	1			110
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	26					136
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	613	2	158	9	N	144	157	1			123

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2971	3	Y	-0-					5
*07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	149	1	2918	3	Y	-0-					5
*08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	154	1	2906	3	Y	-0-					5
*09	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	146	1	2744	3	Y	-0-					5
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2803	3	Y	-0-					5
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	3	Y	-0-					5
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	3	Y	-0-					5
*01	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	142	1	2620	2	Y	-0-					5
*02	2660	X	2479	-0-	-181	-0-	133	1	2346	2	Y	-0-					5
*03	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	146	1	2653	2	Y	-0-					5
*04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	149	1	2779	2	Y	-0-					5
05	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	130	1	2434	2	Y	-0-					5

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

12	713	N	627	-0-	-86	-0-	66	1	551	2	Y	9	50	1			20
							10	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	146	1	692	2	Y	12					32
							13	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	11	24	1			19
							12	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	581	2	Y	8					27
							9	9									
04	810	X	649	-0-	-161	-0-	101	1	544	2	Y	4					31
							4	9									
05	837	X	793	-0-	-44	-0-	131	1	655	2	Y	6	24	1			13
							7	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4645	3	4	9	N	4					54
01	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4266	2	8	9	N	7					61
02	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3862	2	7	9	N	6					67
03	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4413	2	8	9	N	7					74
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4239	2	23	9	N	21	34	1			61
05	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3676	2	4	9	N	4	27	1			38

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	79	1	688	3	N	1					17
							1	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	81	1	663	2	N	-0-	7	1			10
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	48	1	584	2	N	1					11
							1	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	78	1	675	2	N	3					14
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	697	2	N	-0-					14
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	6	1			9
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1052	2	Y	17	62	1			31
							19	9									
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	288	1	1368	2	Y	24					55
							26	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	Y	19	36	1			38
							21	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	13					51
							14	9									
04	1620	N	951	-0-	-669	-0-	147	1	797	2	Y	6					57
							7	9									
05	1178	N	986	-0-	-192	-0-	163	1	814	2	Y	8	36	1			29
							9	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	10328	-0-	-398	-0-	10328	3			N	-0-	2	1			71
01	10695	X	10209	-0-	-486	-0-	10158	2	51	9	N	46					117
02	9660	X	9268	-0-	-392	-0-	9248	2	20	9	N	18	122	1			13
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10658	2	31	9	N	28	23	1			18
04	10140	X	9487	-0-	-653	-0-	9417	2	70	9	N	64	5	1			77
05	10323	X	8653	-0-	-1670	-0-	8623	2	30	9	N	27					104

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	147	1	2695	3	Y	-0-					1
01	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	133	1	2469	2	Y	-0-					1
02	2828	X	2444	-0-	-384	-0-	131	1	2313	2	Y	-0-					1
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	164	1	2994	2	Y	-0-					1
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	148	1	2753	2	Y	-0-					1
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	139	1	2592	2	Y	-0-					1

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					4
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					4
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					4
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					4
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					4
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					4

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	696	3	N	1				10
							1	9								
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	858	2	N	-0-	9	1		1
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	1				2
							1	9								
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	76	1	656	2	N	3				5
							3	9								
04	930	N	719	-0-	-211	-0-	70	1	649	2	N	-0-				5
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	82	1	729	2	N	1	6	1		-0-
							1	9								

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1		6
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	N	21				27
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15				42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	44	1		10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22	17	1		15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	2	20	9	N	18				33

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

12	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2			Y	-0-				1
01	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			Y	-0-				1
02	3108	X	2664	-0-	-444	-0-	2664	2			Y	-0-				1
03	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3042	2			Y	-0-				1
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-				1
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-				1

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	657	1	5751	3	N	10				60
							11	9								
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	646	1	5302	2	N	1	44	1		17
							1	9								
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	406	1	4901	2	N	9				26
							10	9								
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	653	1	5668	2	N	24				50
							26	9								
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	575	1	5328	2	N	5				55
							6	9								
*05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	579	1	5127	2	N	5	48	1		12
							6	9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					19
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					19
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					19
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					19
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	68	2	N	2					21
							2	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-					21

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	2117	2	6	9	Y	5	14	1			6
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2185	2	8	9	Y	7					13
02	2184	N	1900	-0-	-284	-0-	1897	2	3	9	Y	3					16
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2123	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2024	2	3	9	Y	3					9
05	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1581	2	2	9	Y	2					11

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	252	1	2093	2	Y	-0-	29	1			4
01	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	407	1	1936	2	Y	13					17
							14	9									
02	2156	N	1957	-0-	-199	-0-	131	1	1820	2	Y	5					22
							6	9									
03	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	289	1	1922	2	Y	4					26
							4	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	345	1	1869	2	Y	-0-	23	1			3
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	387	1	1938	2	Y	5					8
							6	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					5
05	14B2 EXT		28	-0-	28	31	3	1	25	2	N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	2	N	-0-					17
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-					17
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	N	-0-					17
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-					17
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	47	1	254	2	N	-0-					17
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	N	-0-					1
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	N	-0-	1	1			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	2	N	-0-	1	1			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	404	1	3533	3	N	6					50
							7	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	349	1	2867	2	N	1	33	1			18
							1	9									
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2437	2	N	4					22
							4	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	404	1	3503	2	N	14					36
							15	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	445	1	4126	2	N	3					39
							3	9									
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	398	1	3523	2	N	3	33	1			9
							3	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1658	3	1	9	N	1	49	1			16
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1457	2	57	9	N	52					68
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	1499	2	44	9	N	40					108
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1696	2	36	9	N	33	116	1			25
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	N	54	41	1			38
05	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1336	2	64	9	N	58	52	1			44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	6	1				2
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2						4
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	631	2	1	9	Y	1						5
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	Y	1	5	1				1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1						2
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	670	2	1	9	Y	1						3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

12	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	3165	2	9	9	Y	8	21	1				7
01	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2870	2	10	9	Y	9						16
02	3136	X	2524	-0-	-612	-0-	2518	2	6	9	Y	5						21
03	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2806	2	6	9	Y	5	20	1				6
04	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	2627	2	6	9	Y	5						11
05	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2770	2	3	9	Y	3						14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1676	2	4	9	Y	4	11	1				3
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6						9
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	Y	3						12
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	12	1				3
04	1950	N	1448	-0-	-502	-0-	1446	2	2	9	Y	2						5
05	1922	N	1288	-0-	-634	-0-	1287	2	1	9	Y	1						6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8	19	1				5
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	Y	9						14
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	Y	5						19
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2937	2	6	9	Y	5	19	1				5
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3098	2	6	9	Y	5						10
05	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2938	2	3	9	Y	3						13

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

12	10509	X	10400	-0-	-109	-0-	529	1	9703	3	Y	153	164	1				74
							168	9										
01	10509	X	9593	-0-	-916	-0-	491	1	9077	2	Y	23						97
							25	9										
02	9492	X	8630	-0-	-862	-0-	453	1	8004	2	Y	157	167	1				87
							173	9										
03	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	524	1	9546	2	Y	86						173
							95	9										
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	504	1	9379	2	Y	71	169	1				75
							78	9										
05	9796	X	9085	-0-	-711	-0-	455	1	8516	2	Y	104						179
							114	9										

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2351	2	7	9	Y	6	14	1			3
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2335	2	8	9	Y	7					10
02	2212	N	1974	-0-	-238	-0-	1970	2	4	9	Y	4					14
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2323	2	4	9	Y	4	15	1			3
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2215	2	4	9	Y	4					7
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2137	2	2	9	Y	2					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			1
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					1
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					1
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	147	1	1283	3	N	-0-					15
01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	156	1	1277	2	N	-0-					15
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					15
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	166	1	1438	2	N	6					21
							7	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	145	1	1344	2	N	1					22
							1	9									
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	N	1					23
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					21
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	2	N	-0-					21
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95	2	N	-0-					21
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-					21
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					21
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	647	-0-	-4	-0-	46	1	580	3	N	19					33
							21	9									
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	N	-0-					33
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-					33
*10	744	N	598	-0-	-146	-0-	42	1	556	3	N	-0-					33
*11	810	N	734	-0-	-76	-0-	46	1	688	3	N	-0-	5	1			28
*12	713	N	564	-0-	-149	-0-	58	1	506	3	N	-0-					28
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	82	1	676	2	N	-0-	5	1			23
*02	700	N	501	-0-	-199	-0-	38	1	463	2	N	-0-					23
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	N	-0-					23
*04	720	N	657	-0-	-63	-0-	64	1	593	2	N	-0-					23
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	N	49	4	1			68
							54	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	14	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	1					1
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					1
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	359	1	3151	3	N	-0-					34
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	232	1	1900	2	N	-0-					34
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	1					35
							1	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	398	1	3452	2	N	14					49
							15	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	338	1	3133	2	N	2					51
							2	9									
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	323	1	2862	2	N	-0-					51

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	104	1	866	2	N	-0-					138
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	267	1	1268	2	N	-0-					138
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	892	2	N	-0-					138
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	8					146
							9	9									
04	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	174	1	943	2	N	47					193
							52	9									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	211	1	1056	2	N	-0-	42	6			151

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	404	1	3533	3	N	-0-					74
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	359	1	2949	2	N	-0-	29	1			45
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	185	1	2231	2	N	15					60
							17	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	328	1	2849	2	N	9					69
							10	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	340	1	3148	2	N	2					71
							2	9									
*05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	270	1	2392	2	N	2	27	1			46
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1057	-0-	-431	-0-	1054	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
01	1395	X	1091	-0-	-304	-0-	1088	2	3	9	Y	3					3
02	1260	X	946	-0-	-314	-0-	944	2	2	9	Y	2					5
03	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	1065	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3					3
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	146	1	1209	2	N	-0-					50
01	2015	N	908	-0-	-1107	-0-	158	1	750	2	N	-0-					50
02	1540	N	803	-0-	-737	-0-	54	1	749	2	N	-0-					50
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	176	1	1167	2	N	-0-					50
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	255	1	1384	2	N	-0-					50
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	808	2	N	-0-					50

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	11717	216	1	3964	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	15768	X	4051	-0-	-11717	-0-	208	1	3843	2	Y	-0-					1
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	216	1	3815	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	204	1	3709	2	Y	-0-					1
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	213	1	3967	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3065	2	Y	1					1
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	829	2	2	9	Y	2	5	1			5
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	795	2	2	9	Y	2					7
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	711	2	1	9	Y	1					8
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	783	2	1	9	Y	1	5	1			4
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	741	2	1	9	Y	1					5
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	748	2	1	9	Y	1					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	991	-0-	-218	-0-	989	2	2	9	Y	2	7	1			2
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	977	2	3	9	Y	3					5
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	840	2	2	9	Y	2					7
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	936	2	2	9	Y	2	6	1			3
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	907	2	2	9	Y	2					5
05	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			Y	-0-					5

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	945	1	4207	3	N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	873	1	3350	2	N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	903	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	973	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	982	1	4321	2	N	-0-					-0-
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	825	1	3254	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2908	2	8	9	Y	7	18	1			4
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2844	2	9	9	Y	8					12
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	2496	2	4	9	Y	4					16
03	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2755	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2620	2	4	9	Y	4					7
05	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	Y	3					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	239	-0-	-226	-0-	238	2	1	9	Y	1	2	1			3
01	465	N	178	-0-	-287	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					4
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	200	2	1	9	N	1	1	1			1
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1	9	N	1					2
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	1	1			1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					1
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	769	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	810	2	2	9	Y	2					5
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	612	2	1	9	Y	1					6
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	763	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	739	2	1	9	Y	1					3
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	2510	2	7	9	Y	6	16	1			7
01	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2300	2	8	9	Y	7					14
02	2660	X	2079	-0-	-581	-0-	2075	2	4	9	Y	4					18
03	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	2345	2	4	9	Y	4	15	1			7
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2279	2	4	9	Y	4					11
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2240	2	3	9	Y	3					14

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	112	1	2061	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	107	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1883	-0-	-105	-0-	101	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	109	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	103	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	103	1	1921	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					78
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	2	N	-0-					78
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					78
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	15	1	133	2	N	1					79
							1	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N	-0-					79
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	-0-	1	1			78

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	878	1	3912	3	N	-0-					8
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	868	1	3331	2	N	-0-					8
02	4424	X	3676	-0-	-748	-0-	818	1	2858	2	N	-0-					8
03	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	822	1	3460	2	N	-0-					8
04	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	825	1	3631	2	N	-0-					8
05	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	924	1	3645	2	N	-0-					8

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	489	1	4267	3	N	-0-					86
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	469	1	3849	2	N	-0-					86
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	308	1	3719	2	N	17					103
							19	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	482	1	4180	2	N	92	185	1			10
							101	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	430	1	3986	2	N	-0-					10
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	365	1	3236	2	N	-0-					10

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1345	3	N	-0-					13
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	N	8					21
							9	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	-0-					21
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	N	4					25
							4	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-					25
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-	7	6			18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	491	1	4289	3	N	-0-					4
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	461	1	3783	2	N	-0-					4
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3618	2	N	1					5
							1	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	469	1	4071	2	N	2					7
							2	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	423	1	3922	2	N	-0-					7
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	N	-0-					7

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	609	1	5325	3	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	575	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	367	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	600	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	500	1	4631	2	N	-0-					-0-
*05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	523	1	4640	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	1164	1	10188	3	N	-0-					16
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	1164	1	9555	2	N	-0-					16
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	794	1	9585	2	N	-0-					16
03	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1246	1	10809	2	N	53					69
							58	9									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1095	1	10143	2	N	15					84
							17	9									
*05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	1055	1	9349	2	N	1					85
							1	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	465	1	4065	3	N	-0-					8
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	443	1	3639	2	N	-0-					8
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	346	1	4181	2	N	-0-					8
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	473	1	4106	2	N	-0-					8
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	N	-0-					8
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	423	1	3752	2	N	-0-					8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	1968	1	17200	3	N	13					142
							14	9									
01	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	1811	1	14861	2	N	-0-					142
02	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1216	1	14683	2	N	-0-					142
03	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	1888	1	16382	2	N	8					150
							9	9									
04	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1680	1	15571	2	N	16					166
							18	9									
*05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1665	1	14753	2	N	-0-					166

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					13
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					13
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					13
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					13
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	2					2
							2	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	-0-					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					45
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					45
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	108	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	103	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	110	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	107	1	1769	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	147	1	2622	2	Y	9	33	1			70
							10	9									
01	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-					70
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	2	Y	-0-					70
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	135	1	2234	2	Y	1					71
							1	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	Y	3					74
							3	9									
*05	3100	N	3807	-0-	707	707	215	1	3574	2	Y	16					90
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

12	5735	X	5151	-0-	-584	-0-	273	1	4878	2	Y	-0-					62
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	296	1	5258	2	Y	-0-					62
02	4928	X	4757	-0-	-171	-0-	259	1	4498	2	Y	-0-					62
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	316	1	5215	2	Y	-0-					62
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	281	1	4835	2	Y	-0-					62
05	5549	X	2254	-0-	-3295	-0-	128	1	2124	2	Y	2					64
							2	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

12	713	N	374	-0-	-339	-0-	135	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	376	-0-	-399	-0-	130	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	114	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	91	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	109	1	699	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					1
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					1
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

12	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	215	1	2571	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	177	1	2253	2	Y	3					6
							3	9									
02	2828	X	2436	-0-	-392	-0-	169	1	2264	2	Y	3					9
							3	9									
03	3131	X	1630	-0-	-1501	-0-	181	1	1447	2	Y	2					11
							2	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	218	1	3661	2	Y	-0-					11
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	215	1	3464	2	Y	4					15
							4	9									

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	114	1	1692	2	Y	-0-					1
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	119	1	1800	2	Y	-0-					1
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	119	1	1586	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	117	1	1476	2	Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	2695	2	Y	3	8	1			34
01	3100	N	3136	-0-	36	36	167	1	2969	2	Y	-0-					34
02	2800	N	2792	-0-	-8	28	152	1	2640	2	Y	-0-					34
03	3100	N	3184	-0-	84	112	182	1	3002	2	Y	-0-					34
04	3230	X	3118	-0-	-112	-0-	171 1	1 9	2946	2	Y	1					35
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	2921	2	Y	5					40

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					48
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					48
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					48
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					48
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					48
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					48

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	27	1	489	2	N	-0-	1	1			29
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					29
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					29
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	29	1	478	2	N	-0-					29
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-					29
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	2	N	-0-					29

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	66	1	1183	2	Y	2	5	1			30
							2	9									
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					30
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	57	1	984	2	Y	-0-					30
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-					30
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	Y	-0-					30
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	Y	2					32
							2	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	2	N	3					43
							3	9									
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	102	1	1143	2	N	3					46
							3	9									
02	1540	N	1223	-0-	-317	-0-	101	1	1119	2	N	3	40	1			9
							3	9									
03	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	103	1	1127	2	N	3					12
							3	9									
04	1200	N	774	-0-	-426	-0-	73	1	701	2	N	-0-					12
05	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	96	1	954	2	N	1					13
							1	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

12	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	235	1	2782	2	N	26					59
							29	9									
01	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	242	1	2722	2	N	54					113
							59	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	231	1	2563	2	N	35					148
							39	9									
03	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	254	1	2782	2	N	-0-					148
04	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	240	1	2306	2	N	-0-					148
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	258	1	2551	2	N	46					194
							51	9									

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					15
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					15
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					15
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					15
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					15
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2137	2	N	4					18
							4	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	195	1	2187	2	N	5					23
							6	9									
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	N	13					36
							14	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	178	1	1944	2	N	-0-					36
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	213	1	2045	2	N	-0-					36
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	210	1	2079	2	N	3					39
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2581	2	Y	3	10	1			36
							3	9									
01	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	146	1	2597	2	Y	-0-					36
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	Y	-0-					36
03	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	156	1	2571	2	Y	-0-					36
04	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	144	1	2469	2	Y	1					37
							1	9									
05	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	154	1	2559	2	Y	4					41
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	26	2	1			50
							29	9									
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	26	1	469	2	N	87					137
							96	9									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	303	2	N	59					196
							65	9									
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	15	1	253	2	N	-0-	178	1			18
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	28	1	473	2	N	-0-					18
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	N	1					19
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	N	5					60
							6	9									
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	207	1	2326	2	N	6					66
							7	9									
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	191	1	2121	2	N	13					79
							14	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	205	1	2240	2	N	-0-					79
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	214	1	2050	2	N	-0-					79
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	200	1	1982	2	N	3					82
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8047	-0-	-1129	-0-	427	1	7612	2	N	7	22	1			42
							8	9									
01	8494	X	7822	-0-	-672	-0-	417	1	7405	2	N	-0-					42
02	7672	X	6696	-0-	-976	-0-	365	1	6331	2	N	-0-					42
03	8494	X	7637	-0-	-857	-0-	436	1	7200	2	N	1					43
							1	9									
04	7800	X	7165	-0-	-635	-0-	394	1	6769	2	N	2					45
							2	9									
05	8060	X	7611	-0-	-449	-0-	432	1	7167	2	N	11					56
							12	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	123	1	1454	2	N	3					24
							3	9									
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	128	1	1438	2	N	3					27
							3	9									
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	112	1	1249	2	N	9					36
							10	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					36
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	146	1	1405	2	N	-0-					36
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	N	1					37
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	151	1	1789	2	N	3					40
							3	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	177	1	1988	2	N	5					45
							6	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	N	11					56
							12	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	175	1	1916	2	N	-0-					56
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	182	1	1746	2	N	-0-					56
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	183	1	1812	2	N	3					59
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2236	2	N	24	73	1			24
							26	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	N	-0-					24
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	142	1	2060	2	N	-0-					24
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	157	1	2090	2	N	-0-					24
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	162	1	2066	2	N	-0-					24
05	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	169	1	2121	2	N	-0-					24

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-	3	1			72
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2176	2	Y	-0-					72
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	-0-					72
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	65	1	1077	2	Y	1					73
							1	9									
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-					73
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	2043	2	Y	2					75
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	69	1	1227	2	N	1	4	1			76
							1	9									
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					76
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					76
03	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	71	1	1171	2	N	-0-					76
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	1					77
							1	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	70	1	1158	2	N	2					79
							2	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

12	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	154	1	2285	2	N	-0-					39
01	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	142	1	2153	2	N	-0-					39
02	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	137	1	1988	2	N	-0-					39
03	2604	X	2216	-0-	-388	-0-	155	1	2061	2	N	-0-					39
04	2520	X	1817	-0-	-703	-0-	132	1	1685	2	N	-0-					39
05	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	137	1	1727	2	N	-0-					39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	159	1	2830	2	N	3	10	1			120
							3	9									
01	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	153	1	2724	2	N	-0-					120
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	138	1	2394	2	N	-0-					120
03	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	169	1	2790	2	N	-0-					120
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	162	1	2779	2	N	1					121
							1	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	167	1	2775	2	N	8					129
							9	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

12	7905	X	7270	-0-	-635	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5413	-0-	-2492	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5861	-0-	-551	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	2854	-0-	-4431	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1288	-0-	-5762	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	78	-0-	-7207	-0-	78	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					20
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					20
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	2	1	39	2	N	-0-					20
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					20
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					20
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

12	620	N	568	-0-	-52	-0-	36	1	532	2	N	-0-					12
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	N	-0-					12
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	35	1	505	2	N	-0-					12
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					12
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	N	-0-					12
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

12	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	164	1	2421	2	N	-0-					19
01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	160	1	2420	2	N	-0-					19
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	153	1	2228	2	N	-0-					19
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	179	1	2382	2	N	-0-					19
04	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	178	1	2272	2	N	-0-					19
05	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	189	1	2371	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	201	1	2975	2	N	131	115	1			49
							144	9									
01	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	186	1	2819	2	N	-0-					49
02	3108	X	2491	-0-	-617	-0-	160	1	2331	2	N	-0-					49
03	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	186	1	2472	2	N	-0-					49
04	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	202	1	2576	2	N	-0-					49
05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	180	1	2259	2	N	-0-					49

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5369	-0-	-397	-0-	340	1	5029	2	N	-0-					23
01	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	351	1	5315	2	N	-0-					23
02	5348	X	5215	-0-	-133	-0-	336	1	4879	2	N	-0-					23
03	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	397	1	5284	2	N	-0-					23
04	5490	X	5365	-0-	-125	-0-	390	1	4975	2	N	-0-					23
05	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	414	1	5204	2	N	-0-					23

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-					18
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	N	-0-					18
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	99	1	1446	2	N	-0-					18
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	121	1	1611	2	N	-0-					18
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	118	1	1510	2	N	-0-					18
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	24	1	352	2	N	-0-					20
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	N	-0-					20
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	20	1	291	2	N	-0-					20
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					20
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	N	-0-					20
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	2	N	-0-					20

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	N	-0-					11
01	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	106	1	1602	2	N	-0-					11
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					11
03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	97	1	1286	2	N	-0-					11
04	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	96	1	1225	2	N	-0-					11
05	1705	N	705	-0-	-1000	-0-	52	1	653	2	N	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-					7
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	2	N	-0-					7
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	17	1	190	2	N	-0-					7
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					7
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					7
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	1					8
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	406	-0-	-245	-0-	22	1	384	2	N	-0-	2	1			50
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	33	1	595	2	N	-0-					50
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	28	1	485	2	N	-0-					50
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					50
04	600	N	367	-0-	-233	-0-	20	1	346	2	N	1					51
							1	9									
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-					51

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1463	2	N	3					23
							3	9									
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	122	1	1368	2	N	3					26
							3	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1321	2	N	8					34
							9	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1650	2	N	-0-					34
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	161	1	1549	2	N	-0-					34
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	162	1	1600	2	N	3					37
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	176	1	3133	2	N	3	11	1			70
							3	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					70
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2086	2	N	40					110
							44	9									
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	N	1					111
							1	9									
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	-0-					111
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	53					164
							58	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	34	1	611	2	N	-0-	3	1			17
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	20	1	358	2	N	-0-					17
02	644	N	296	-0-	-348	-0-	16	1	280	2	N	-0-					17
03	651	N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	2	N	-0-					17
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	17	1	295	2	N	-0-					17
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2	N	1					18
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	240	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	242	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	927	-0-	-473	-0-	143	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	258	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	233	1	1254	2	N	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	45	1	795	2	N	-0-	3	1			13
01	899	N	846	-0-	-53	-0-	45	1	801	2	N	-0-					13
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-					13
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	45	1	747	2	N	-0-					13
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	43	1	736	2	N	1					14
							1	9									
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	44	1	736	2	N	1					15
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	2	N	-0-					40
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	N	-0-					40
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	-0-					40
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	-0-					40
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-					40
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	N	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	104	1	1233	2	N	2					73
							2	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	N	4					77
							4	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	2	N	8					85
							9	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	N	-0-					85
04	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	120	1	1155	2	N	-0-					85
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	N	1					86
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	110	1	1965	2	N	2	7	1			135
							2	9									
01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	120	1	2138	2	N	-0-					135
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					135
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	121	1	1995	2	N	1					136
							1	9									
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					136
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	118	1	1957	2	N	39					175
							43	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	72	1	1278	2	N	1	5	1			1
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-					1
02	1344	N	1224	-0-	-120	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					1
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	N	-0-					1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	1					2
							1	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	2					4
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					25
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					25
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
*05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

12	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					36
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					36
02	3080	X	733	-0-	-2347	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			36
03	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-					36
*04	3270	X	1453	-0-	-1817	-0-	1450	2	3	9	N	3					39
*05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					39

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

12	14B2	EXT	727	-0-	727	727	727	2			N	-0-					17
01	14B2	EXT	1203	-0-	1203	1930	1203	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	515	-0-	515	2445	514	2	1	9	N	1	1	8			17
03	14B2	EXT	348	-0-	348	2793	348	2			N	-0-					17
*04	4054	X	1261	-0-	-2793	-0-	1261	2			N	-0-					17
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

12	14B2	EXT	947	-0-	947	947	947	2			N	-0-					9
01	14B2	EXT	1040	-0-	1040	1987	1040	2			N	-0-					9
02	14B2	EXT	312	-0-	312	2299	312	2			N	-0-					9
03	14B2	EXT	211	-0-	211	2510	211	2			N	-0-					9
*04	2951	X	441	-0-	-2510	-0-	441	2			N	-0-					9
*05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					9

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	83	1	505	2	Y	3	10	1						5
							3	9												
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	80	1	502	2	Y	3	2	1						6
							3	9												
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	84	1	447	2	Y	2								8
							2	9												
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	509	2	Y	2	9	1						1
							2	9												
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	97	1	543	2	Y	1								2
							1	9												
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	85	1	492	2	Y	2								4
							2	9												

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	Y	10	15	1						2
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	Y	3								5
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	526	2	1	9	Y	1	5	1						1
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	547	2	14	9	Y	13	12	1						2
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	542	2	3	9	Y	3								5
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	10	1						-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	82	1 3 9	881	2	Y	3					31
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	888	2	Y	5	31	1			5
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	66	1 3 9	779	2	Y	3					8
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	65	1 1 9	835	2	Y	1					9
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	60	1 3 9	815	2	Y	3					12
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	909	2	Y	2					14

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5660	-0-	-100	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

12	3596	X	2877	-0-	-719	-0-	295	1	2576	3	N	5					56
							6	9									
01	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	347	1	2848	2	N	1	24	1			33
							1	9									
02	3080	X	2515	-0-	-565	-0-	177	1	2143	2	N	177					210
							195	9									
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	335	1	2903	2	N	-0-	174	1			36
*04	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	256	1	2374	2	N	-0-					36
05	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	252	1	2234	2	N	2	25	1			13
							2	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

12	775	N	752	-0-	-23	-0-	77	1	674	3	N	1					36
							1	9									
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	76	1	627	2	N	-0-	6	1			30
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	48	1	584	2	N	1					31
							1	9									
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	76	1	659	2	N	3					34
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					34
*05	713	N	682	-0-	-31	-0-	69	1	613	2	N	-0-	5	1	1	6	28

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	N	1					5
							1	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-	5	1			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	1					1
							1	9									
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	76	1	655	2	N	3					4
							3	9									
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	68	1	629	2	N	-0-					4
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	57	1	505	2	N	-0-	4	1			-0-

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	244	-0-	-779	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	255	-0-	-669	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	15	1			2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3					5
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					6
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	Y	5	9	1			2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	384	-0-	-19	-0-	373	3	11	9	Y	10	16	1			5
01	403	X	327	-0-	-76	-0-	324	2	3	9	Y	3					8
02	420	X	225	-0-	-195	-0-	224	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	465	X	316	-0-	-149	-0-	302	2	14	9	Y	13	12	1			5
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3					8
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	10	1			3

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	127	1	2338	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	113	1	2083	2	Y	-0-					1
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	104	1	1841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	Y	1					2
							1	9									
04	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	108	1	2007	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	107	1	2000	2	Y	1					2
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	38	1	152	2	Y	-0-					51
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	2	Y	-0-					51
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					51
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					51
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	31	1	142	2	Y	-0-					51
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	Y	-0-					51

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	198	1	779	2	Y	-0-					60
01	961	N	434	-0-	-527	-0-	98	1	336	2	Y	-0-					60
02	812	N	581	-0-	-231	-0-	79	1	502	2	Y	-0-					60
03	992	N	779	-0-	-213	-0-	139	1	640	2	Y	-0-					60
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					60
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	126	1	465	2	Y	-0-					60

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

12	589	N	572	-0-	-17	-0-	207	1	365	2	N	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	173	1	326	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	381	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	72	1	459	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-					1
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					1
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					1
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	Y	-0-					1
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	Y	2					3
							2	9									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

12	186	N	150	-0-	-36	-0-	54	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	60	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	30	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	30	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

12	372	N	363	-0-	-9	-0-	131	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	120	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	59	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	72	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	1					20
							1	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					20
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					20
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					20
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					20

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	2	Y	-0-					3
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-					3
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	Y	-0-					3
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					3
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					3
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					37
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					37
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					37
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					37
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					37
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	1					38
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

12	558	N	348	-0-	-210	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	132	-0-	-316	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					48
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					48
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					48
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					48
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	5	1	82	2	Y	1					49
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

12	1240	X	625	-0-	-615	-0-	33	1	585	2	Y	6	18	1			23
							7	9									
01	1240	X	564	-0-	-676	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					23
02	1120	X	494	-0-	-626	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					23
03	899	X	557	-0-	-342	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					23
04	690	X	514	-0-	-176	-0-	28	1	484	2	Y	2					25
							2	9									
05	620	X	550	-0-	-70	-0-	31	1	512	2	Y	6					31
							7	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	4	1			39
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					39
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					39
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					39
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1					40
							1	9									
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	9	1	145	2	Y	1					41
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	23	1	411	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					3
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					3
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					3
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	107	1	1780	2	Y	1					5
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	42	1	745	2	N	1	3	1			135
							1	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-					135
02	728	N	332	-0-	-396	-0-	18	1	314	2	N	-0-					135
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	2	N	-0-					135
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	-0-					135
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	N	3					138
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					13
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					13
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					13
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	116	1	2066	2	Y	24	7	1			130
							26	9									
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	105	1	1871	2	Y	-0-					130
02	1932	N	1706	-0-	-226	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					130
03	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	99	1	1640	2	Y	-0-					130
04	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-					130
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	3					133
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

12	SWR 10	4404	-0-	4404	156602	231	1	4120	2	N	48	14	1			177
						53	9									
01	SWR 10	4557	-0-	4557	161159	243	1	4314	2	N	-0-					177
02	SWR 10	4002	-0-	4002	165161	218	1	3784	2	N	-0-					177
03	SWR 10	4371	-0-	4371	169532	249	1	4121	2	N	1					178
						1	9									
04	SWR 10	4175	-0-	4175	173707	229	1	3945	2	N	1					179
						1	9									
05	SWR 10	4296	-0-	4296	178003	244	1	4045	2	N	6					185
						7	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	11	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					1
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					1
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					25
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
*05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

12	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	336	#	204	-0-	-132	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	280	#	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	451	-0-	-15	-0-	45	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					7
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	94	1	940	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		927	-0-	927	927	62	1	865	2	Y	-0-					3
03	1986	N	1059	-0-	-927	-0-	106	1	952	2	Y	1					4
							1	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					4
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	111	1	907	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					3
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	18	1	252	2	Y	-0-					3
03	552	N	282	-0-	-270	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					3
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	1					12
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	3					15
							3	9									
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-					15
03	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					15
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					15
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					15

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		97	-0-	97	97	4	1	92	2	Y	1					3
							1	9									
03	292	N	195	-0-	-97	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					3
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					3

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					49
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	298	2	Y	3					52
							3	9									
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	9	1	122	2	Y	-0-					52
03	494	N	363	-0-	-131	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					52
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					52
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	2					54
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	29	-0-	-28	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	1					3
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	Y	6					9
							7	9									
02	DLQ G-10		431	-0-	431	431	19	1	411	2	Y	1					10
							1	9									
03	969	N	538	-0-	-431	-0-	35	1	502	2	Y	1					11
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	-0-					11
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					11

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	76	1	829	2	N	2					53
							2	9									
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	78	1	841	2	N	5					58
							6	9									
02	980	N	711	-0-	-269	-0-	44	1	664	2	N	3					61
							3	9									
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	74	1	722	2	N	4					65
							4	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	94	1	902	2	N	3					68
							3	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	98	1	858	2	N	3					71
							3	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	89	1	927	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	95	1	944	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	58	1	799	2	Y	-0-					1
03	1879	N	1022	-0-	-857	-0-	102	1	919	2	Y	1					2
							1	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	Y	-0-					2
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	-0-					2

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					13
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	271	1	2810	2	Y	-0-					7
01	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	308	1	3070	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	155	1	2152	2	Y	-0-					7
03	5882	X	3575	-0-	-2307	-0-	357	1	3216	2	Y	2					9
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	323	1	2910	2	Y	3					12
							3	9									
05	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	323	1	2636	2	Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					4
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		295	-0-	295	295	20	1	275	2	Y	-0-					4
03	645	N	350	-0-	-295	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					4
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					4
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	-0-					4

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	143	1	1640	2	Y	-0-	1	7			51
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	148	1	1678	2	Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	89	1	1414	2	Y	9					60
							10	9									
03	2500	N	1760	-0-	-740	773	159	1	1599	2	Y	2					62
							2	9									
04	2348	N	1575	-0-	-773	-0-	150	1	1422	2	Y	3					65
							3	9									
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	173	1	1456	2	Y	3					68
							3	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	418	-0-	-605	-0-	25	1	392	2	Y	1					14
							1	9									
01	713	N	331	-0-	-382	-0-	23	1	306	2	Y	2					16
							2	9									
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	16	1	350	2	Y	1					17
							1	9									
03	744	N	377	-0-	-367	-0-	24	1	352	2	Y	1					18
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					18
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					18

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					7
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-					7
03	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					15
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	17	1	264	2	Y	1					16
							1	9									
03	600	N	318	-0-	-282	-0-	29	1	288	2	Y	1					17
							1	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	1					18
							1	9									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					18

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	173	1	2757	2	Y	5					12
							6	9									
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	179	1	2383	2	Y	22					34
							24	9									
02	DLQ G-10		2752	-0-	2752	2752	121	1	2625	2	Y	5					39
							6	9									
03	2500	N	3295	-0-	795	3547	213	1	3079	2	Y	3					42
							3	9									
04	3000	N	3066	-0-	66	3613	201	1	2865	2	Y	-0-					42
*05	3100	N	2767	-0-	-333	3280	220	1	2546	2	Y	1					43
							1	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

12	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	440	2	N	79					135
							87	9									
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	43	1	458	2	N	8					143
							9	9									
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	29	1	427	2	N	3					146
							3	9									
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	2	N	-0-					146
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	N	-0-					146
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-					146

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	N	7					52
							8	9									
01	837	N	107	-0-	-730	-0-	9	1	97	2	N	1					53
							1	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	66	1	1048	2	N	3					56
							3	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	917	2	N	-0-					56
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-					56
05	1054	N	810	-0-	-244	-0-	86	1	723	2	N	1					57
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	23	1	265	2	N	2					28
							2	9									
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	2	1	23	2	N	-0-					28
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	2					30
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	N	-0-					30
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-					30
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	44	1	374	2	N	1					31
							1	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1696	2	65	9	N	59					153
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					158
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	805	2	9	9	N	8					166
03	1209	N	913	-0-	-296	-0-	910	2	3	9	N	3					169
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	895	2	3	9	N	3					172
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	848	2	2	9	N	2					174

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	30	-0-	30	60	30	4			N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	896	N	338	-0-	-558	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	743	2	Y	1					4
							1	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	514	2	Y	1					5
							1	9									
02	DLQ G-10		472	-0-	472	472	45	1	427	2	Y	-0-					5
03	905	N	433	-0-	-472	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					5
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					5
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	649	2	Y	1					6
							1	9									

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

12	3100	N	3564	-0-	464	464	306	1	3254	2	Y	4					19
							4	9									
01	3100	N	2860	-0-	-240	224	270	1	2587	2	Y	3					22
							3	9									
02	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2493	217	1	2050	2	Y	2					24
							2	9									
03	5038	X	2545	-0-	-2493	-0-	255	1	2290	2	Y	-0-					24
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	241	1	1932	2	Y	3					27
							3	9									
05	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	264	1	2222	2	Y	1					28
							1	9									

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	1					8
							1	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	2	Y	1					9
							1	9									
02	DLQ G-10		655	-0-	655	655	63	1	592	2	Y	-0-					9
03	1273	N	618	-0-	-655	-0-	62	1	556	2	Y	-0-					9
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	1					10
							1	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	84	1	708	2	Y	1					11
							1	9									

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	Y	1			4
							1	9							
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10		316	-0-	316	316	30	1	286	2	Y	-0-			4
03	757	N	441	-0-	-316	-0-	44	1	397	2	Y	-0-			4
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	Y	1			5
							1	9							
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	Y	-0-			5

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4256	-0-	4256	4256	366	1	3884	2	Y	5			5
							6	9							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4256					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4256					Y	-0-			5
03	3800		-0-	-0-	-3800	456					Y	-0-			5
04	456	R	-0-	-0-	-456	-0-					Y	-0-			5
05	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			5

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	178	1	1892	2	Y	3			16
							3	9							
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	2	Y	2			18
							2	9							
02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	189	1	1789	2	Y	2			20
							2	9							
03	2500	N	2551	-0-	51	2031	256	1	2295	2	Y	-0-			20
04	3000	N	2478	-0-	-522	1509	274	1	2202	2	Y	2			22
							2	9							
*05	3100	N	2729	-0-	-371	1138	289	1	2438	2	Y	2			24
							2	9							

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	52	1	550	2	Y	1			6
							1	9							
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	103	1	989	2	Y	1			7
							1	9							
02	DLQ G-10		824	-0-	824	824	79	1	744	2	Y	1			8
							1	9							
03	1501	N	677	-0-	-824	-0-	68	1	609	2	Y	-0-			8
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	-0-			8
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	64	1	539	2	Y	-0-			8

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	91	1	967	2	Y	1					7
							1	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	131	1	1254	2	Y	2					9
							2	9									
02	DLQ G-10		1594	-0-	1594	1594	152	1	1441	2	Y	1					10
							1	9									
03	2500	N	1456	-0-	-1044	550	146	1	1310	2	Y	-0-					10
04	1761	N	1211	-0-	-550	-0-	134	1	1076	2	Y	1					11
							1	9									
05	1767	N	1106	-0-	-661	-0-	117	1	988	2	Y	1					12
							1	9									

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					16
01	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	233	1	2232	2	N	2					18
							2	9									
02	2856	X	2255	-0-	-601	-0-	215	1	2038	2	N	2					20
							2	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	296	1	2658	2	N	-0-					20
04	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	296	1	2376	2	N	3					23
							3	9									
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	295	1	2486	2	N	2					25
							2	9									

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		703	-0-	703	703	67	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	1410	X	707	-0-	-703	-0-	71	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	67	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	670	-0-	-105	-0-	71	1	599	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	318	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	347	1	3323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	285	1	2694	2	Y	-0-					-0-
03	6041	X	3062	-0-	-2979	-0-	307	1	2755	2	Y	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	269	1	2159	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2788	-0-	-746	-0-	296	1	2492	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	46	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		478	-0-	478	478	46	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	983	N	505	-0-	-478	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			N	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3635	3445	-0-	-190	-0-	239	1	3206	3	N	-0-					85
01	3255	3084	-0-	-171	-0-	43	1	3041	3	N	-0-					85
02	9510	6225	-0-	-3285	-0-	4223	1	2002	3	N	-0-					85
03	3979	3617	-0-	-362	-0-	148	1	3469	3	N	-0-					85
04	3150	1503	-0-	-1647	-0-	349	1	1154	3	N	-0-					85
05	3255	3103	-0-	-152	-0-	174	1	2929	3	N	-0-					85

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	46	7			62
							25	4									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					62
							13	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	4	Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

12	1209	X	510	-0-	-699	-0-	40	1	265	2	Y	-0-					108
							205	4									
01	1612	X	658	-0-	-954	-0-	45	1	244	2	Y	-0-	43	7			65
							369	4									
02	1456	X	678	-0-	-778	-0-	50	1	270	2	Y	-0-					65
							358	4									
03	1612	X	441	-0-	-1171	-0-	39	1	180	2	Y	-0-					65
							222	4									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					65
							17	4									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					65
							102	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7506	-0-	7506	7506	360	1	6774	2	N	-0-					-0-
						372	4									
05	14B2 EXT	14059	-0-	14059	21565	893	1	10516	2	N	-0-					-0-
						2650	4									

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	7			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	146	1	956	2	N	-0-					-0-
							739	4									
01	434	N	11	-0-	-423	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							6	4									
02	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							4	4									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

12	3100	N	43	-0-	-3057	7630	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	3100	N	55	-0-	-3045	4585	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	2800	N	60	-0-	-2740	1845	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	1850	N	5	-0-	-1845	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	14B DENY		23	-0-	23	23	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9573	X		9573	-0-	-0-	-0-	759	1	4969	2	Y	-0-				-0-
								3845	4								
01	14035	X		14035	-0-	-0-	-0-	954	1	5211	2	Y	-0-				-0-
								7870	4								
02	9431	X		9431	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	Y	-0-				-0-
								4976	4								
03	9362	X		3161	-0-	-6201	-0-	276	1	1291	2	Y	-0-				-0-
								1594	4								
04	7502	X		7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6774	2	Y	-0-				-0-
								368	4								
*05	14059	X		14059	-0-	-0-	-0-	893	1	10516	2	Y	-0-				-0-
								2650	4								

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	13963	-0-	-3180	-0-	1112	1	7247	2	N	-0-					-0-
							5604	4									
01	17019	X	14281	-0-	-2738	-0-	971	1	5302	2	N	-0-					-0-
							8008	4									
02	16520	X	6356	-0-	-10164	-0-	470	1	2533	2	N	-0-					-0-
							3353	4									
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
04	17700	X	6	-0-	-17694	-0-	5	2	1	4	N	-0-					-0-
*05	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	1658	1	19529	2	N	-0-					-0-
							4921	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	-0-					-0-
							1291	4									
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	192	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							1587	4									
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	177	1	952	2	Y	-0-					-0-
							1260	4									
03	2356	X	1842	-0-	-514	-0-	161	1	752	2	Y	-0-					-0-
							929	4									
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	323	1	6081	2	Y	-0-					-0-
							330	4									
*05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	729	1	8586	2	Y	-0-					-0-
							2163	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					-0-
							115	4									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-
							236	4									
02	364	N	164	-0-	-200	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
							87	4									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6496	-0-	-1409	-0-	517	1	3372	2	Y	-0-			-0-
							2607	4							
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	586	1	3202	2	Y	-0-			-0-
							4837	4							
02	7140	X	5592	-0-	-1548	-0-	413	1	2229	2	Y	-0-			-0-
							2950	4							
03	7905	X	2012	-0-	-5893	-0-	176	1	822	2	Y	-0-			-0-
							1014	4							
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	Y	-0-			-0-
							149	4							
05	8122	X	3453	-0-	-4669	-0-	219	1	2583	2	Y	-0-			-0-
							651	4							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	179	1	1166	2	N	-0-			-0-
							902	4							
01	3100	N	4040	-0-	940	940	275	1	1500	2	N	-0-			-0-
							2265	4							
02	1988	N	462	-0-	-1526	-0-	34	1	184	2	N	-0-			-0-
							244	4							
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-			-0-
							391	4							
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2204	2	N	-0-			-0-
							121	4							
05	3317	X	1616	-0-	-1701	-0-	103	1	1209	2	N	-0-			-0-
							304	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	236	1	1535	2	Y	-0-					-0-
							1187	4									
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	244	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							2011	4									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							1974	4									
03	2666	X	1213	-0-	-1453	-0-	106	1	495	2	Y	-0-					-0-
							612	4									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-					-0-
							169	4									
05	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	223	1	2627	2	Y	-0-					-0-
							662	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6109	-0-	-1238	-0-	486	1	3171	2	Y	-0-					-0-
							2452	4									
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	505	1	2758	2	Y	-0-					-0-
							4165	4									
02	6636	X	6025	-0-	-611	-0-	445	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							3179	4									
03	6448	X	1543	-0-	-4905	-0-	135	1	630	2	Y	-0-					-0-
							778	4									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	-0-					-0-
							224	4									
*05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	528	1	6219	2	Y	-0-					-0-
							1567	4									

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	551	1	3591	2	N	-0-					-0-
							2777	4									
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	588	1	3212	2	N	-0-					-0-
							4850	4									
02	6776	X	6302	-0-	-474	-0-	465	1	2512	2	N	-0-					-0-
							3325	4									
03	7502	X	1064	-0-	-6438	-0-	94	1	434	2	N	-0-					-0-
							536	4									
04	7260	X	5665	-0-	-1595	-0-	271	1	5113	2	N	-0-					-0-
							281	4									
*05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	481	1	5663	2	N	-0-					-0-
							1427	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6756	-0-	-1118	-0-	537	1	3507	2	N	-0-					-0-
							2712	4									
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	561	1	3140	2	N	-0-					-0-
							4742	4									
02	7112	X	6477	-0-	-635	-0-	479	1	2581	2	N	-0-					-0-
							3417	4									
03	7874	X	2064	-0-	-5810	-0-	180	1	843	2	N	-0-					-0-
							1041	4									
04	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	361	1	6811	2	N	-0-					-0-
							374	4									
*05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	560	1	6604	2	N	-0-					-0-
							1664	4									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	1502	-0-	-3055	-0-	120	1	779	2	Y	-0-					-0-
							603	4									
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	291	1	1590	2	Y	-0-					-0-
							2401	4									
02	4116	X	3165	-0-	-951	-0-	234	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							1670	4									
03	4433	X	1072	-0-	-3361	-0-	94	1	438	2	Y	-0-					-0-
							540	4									
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							105	4									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	222	1	2615	2	Y	-0-					-0-
							659	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
							120	4									
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
							49	4									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

12	651	N	561	-0-	-90	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					-0-
							225	4									
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					-0-
							342	4									
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
							195	4									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
							88	4									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	64	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2901	2	N	-0-					-0-
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336

BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723

PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175

WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	117	1	765	2	N	-0-					87
							592	4									
01	403	X	221	-0-	-182	-0-	15	1	82	2	N	-0-					87
							124	4									
02	364	X	304	-0-	-60	-0-	23	1	121	2	N	-0-					87
							160	4									
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					87
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					87
05	403	X	227	-0-	-176	-0-	14	1	170	2	N	-0-					87
							43	4									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	386	-0-	-230	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	476	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ	G-10	509	-0-	509	991	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	393	-0-	-195	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	462	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ	G-10	447	-0-	447	915	443	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

12	403	N	176	-0-	-227	-0-	18	1	151	2	Y	6	53	1			5
							7	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	591	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	858	261	2			Y	-0-					5

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

12	992	N	959	-0-	-33	-0-	108	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	447	-0-	-617	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	447	-0-	-514	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	751	-0-	751	751	742	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ	G-10	651	-0-	651	1402	644	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ	G-10	190	-0-	190	364	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	160	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	489	483	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2664	2154	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	142	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	250	1	1966	2	Y	-0-					2
01	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-					2
02	1792	N	1390	-0-	-402	-0-	1390	2			Y	-0-					2
03	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	1724	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3555	1793	2	18	9	Y	16	16	1			2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	298	-0-	-1438	-0-	32	1	265	2	N	1	5	1			5
							1	9									
01	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	1070	2			N	-0-					5
02	1400	N	653	-0-	-747	-0-	646	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	11	1			5
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	884	2	8	9	N	7	7	1			5
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	75	26	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	118	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	368	1	2890	2	Y	139	148	1			57
							153	9									
01	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	2412	2			Y	-0-					57
02	2968	X	1529	-0-	-1439	-0-	1529	2			Y	-0-					57
03	3410	X	1057	-0-	-2353	-0-	1057	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		811	-0-	811	811	802	2	9	9	Y	8	8	1			57
05	DLQ G-10		579	-0-	579	1390	573	2	6	9	Y	5	5	1			57

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		91	-0-	91	173	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	415	212	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	149	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	906	-0-	-326	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	1221	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2504	1257	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	83	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		537	-0-	537	537	530	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		592	-0-	592	1129	586	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	81	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	146	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

12	1395	N	615	-0-	-780	-0-	62	1	510	2	N	39	103	1			9
							43	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					9
02	1148	N	169	-0-	-979	-0-	162	2	7	9	N	6	6	1			9
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10	10	1			9
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	517	2	4	9	N	4	4	1			9
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	78	1			-0-
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	106	22	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	Y	-0-					9
01	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	2			Y	-0-					9
02	532	N	195	-0-	-337	-0-	195	2			Y	-0-					9
03	806	N	214	-0-	-592	-0-	214	2			Y	-0-					9
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			9
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	498	-0-	-742	-0-	54	1	442	2	N	2	117	1			2
							2	9									
01	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	2			N	-0-					2
02	1036	N	425	-0-	-611	-0-	419	2	6	9	N	5	5	1			2
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	661	2	6	9	N	5	5	1			2
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	194	-0-	-581	-0-	21	1	173	2	Y	-0-	68	1			16
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			Y	-0-					16
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	399	2	3	9	Y	3	3	1			16
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	Y	7	7	1			16
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	541	2	4	9	Y	4	4	1			16
05	DLQ G-10		371	-0-	371	916	371	2			Y	-0-					16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	69	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	588	581	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		624	-0-	624	1212	617	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	116	1	908	2	Y	-0-					12
01	1674	X	703	-0-	-971	-0-	703	2			Y	-0-					12
02	1512	X	333	-0-	-1179	-0-	333	2			Y	-0-					12
03	1674	X	426	-0-	-1248	-0-	426	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5	5	1			12
05	DLQ G-10		275	-0-	275	762	273	2	2	9	Y	2	2	1			12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		62	-0-	62	120	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	45	1			7
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					7
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	1			7
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		59	-0-	59	112	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

12	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	196	1	2208	2	Y	9					50
							10	9									
01	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	256	1	3172	2	Y	8					58
							9	9									
02	3444	X	2940	-0-	-504	-0-	124	1	2806	2	Y	9					67
							10	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	Y	18	48	1			37
							20	9									
04	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	24	1	2506	2	Y	18					55
							20	9									
05	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	2249	2	18	9	Y	16					71

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	145	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	493	2	17	9	N	15					215
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	175	1			40
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1242	2	32	9	N	29					69
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					69
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					69
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	N	5					74

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		72	-0-	72	136	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	30	1	3614	2	N	-0-					20
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	25	1	2538	2	N	-0-					20
02	3248	X	1775	-0-	-1473	-0-	20	1	1755	2	N	-0-					20
03	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	20	1	3171	2	N	-0-					20
04	3540	X	2326	-0-	-1214	-0-	20	1	2306	2	N	-0-					20
05	3658	X	1615	-0-	-2043	-0-	15	1	1600	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	2758	3	33	9	Y	30	20	1			10
01	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	2738	2	47	9	Y	43	26	1			27
02	3248	X	2555	-0-	-693	-0-	2519	2	36	9	Y	33	39	1			21
03	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2788	2	67	9	Y	61	47	1			35
04	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	2645	2	53	9	Y	48	61	1			22
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2796	2	70	9	Y	64	50	1			36

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1025	-0-	-2261	-0-	985	3	40	9	Y	36	24	1			12
01	3286	X	1534	-0-	-1752	-0-	1487	2	47	9	Y	43	27	1			28
02	2968	X	1071	-0-	-1897	-0-	1032	2	39	9	Y	35	41	1			22
03	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1654	2	90	9	Y	82	60	1			44
04	1560	X	1387	-0-	-173	-0-	1318	2	69	9	Y	63	79	1			28
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1586	2	95	9	Y	86	66	1			48

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

12	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

12	DLQ G-10		2210	-0-	2210	7232	2113	3	97	9	Y	88	85	1			40
01	9296	X	2064	-0-	-7232	-0-	1970	2	94	9	Y	85	64	1			61
02	2716	X	1992	-0-	-724	-0-	1917	2	75	9	Y	68	87	1			42
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2074	2	134	9	Y	122	97	1			67
04	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1780	2	105	9	Y	95	123	1			39
05	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1848	2	141	9	Y	128	101	1			66

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

12	7843	X	5906	-0-	-1937	-0-	5756	3	150	9	Y	136	141	1			71
01	7843	X	5928	-0-	-1915	-0-	5787	2	141	9	Y	128	99	1			100
02	7084	X	5152	-0-	-1932	-0-	5072	2	80	9	Y	73	114	1			59
03	6944	X	5875	-0-	-1069	-0-	5785	2	90	9	Y	82	80	1			61
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5727	2	70	9	Y	64	91	1			34
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5566	2	95	9	Y	86	69	1			51

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

12	2509	X	1017	-0-	-1492	-0-	920	3	97	9	Y	88	84	1			40
01	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1202	2	94	9	Y	85	63	1			62
02	1820	X	1167	-0-	-653	-0-	1106	2	61	9	Y	55	79	1			38
03	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1523	2	90	9	Y	82	71	1			49
04	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	1409	2	69	9	Y	63	85	1			27
*05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1497	2	94	9	Y	85	68	1			44

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	309 66	1 9	4418	3	Y	60	47	1			45
01	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	295 81	1 9	4375	2	Y	74	71	1			48
02	4480	X	4302	-0-	-178	-0-	211 61	1 9	4030	2	Y	55	72	1			31
03	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	217 64	1 9	4362	2	Y	58	54	1			35
04	4800	X	4368	-0-	-432	-0-	176 44	1 9	4148	2	Y	40	52	1			23
05	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	163 41	1 9	3575	2	Y	37	27	1			33

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3690	3	97	9	Y	88	84	1			39
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5027	2	95	9	Y	86	63	1			62
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4559	2	63	9	Y	57	79	1			40
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3598	2	90	9	Y	82	70	1			52
04	4950	X	3758	-0-	-1192	-0-	3689	2	69	9	Y	63	85	1			30
05	5115	X	3707	-0-	-1408	-0-	3613	2	94	9	Y	85	68	1			47

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

12	1643	X	736	-0-		-907	-0-	711	3	25	9	Y	23	26	1			11
01	1271	X	64	-0-		-1207	-0-	52	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	1148	X	-0-	-0-		-1148	-0-					Y	55	45	1			20
03	1972	X	1972	-0-		-0-	-0-	1882	2	90	9	Y	82	61	1			41
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	63	80	1			24
05	DLQ	G-10	757	-0-		757	757	722	2	35	9	Y	32	35	1			21

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

12	961	N	11	-0-		-950	-0-	1	1	10	3	N	-0-					68
01	1860	N	199	-0-		-1661	-0-	13	1	186	2	N	-0-					68
02	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	87	1	1658	2	N	-0-					68
03	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	56	1	1132	2	N	-0-					68
04	841	N	841	-0-		-0-	-0-	34	1	807	2	N	-0-					68
05	1860	N	741	-0-		-1119	-0-	32	1	709	2	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

12	4247	X	3156	-0-		-1091	-0-	3059	3	97	9	Y	88	85	1			40
01	4247	X	3487	-0-		-760	-0-	3393	2	94	9	Y	85	64	1			61
02	3836	X	3015	-0-		-821	-0-	2952	2	63	9	Y	57	79	1			39
03	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3694	2	90	9	Y	82	70	1			51
04	3300	X	3297	-0-		-3	-0-	3228	2	69	9	Y	63	85	1			29
05	3410	X	3322	-0-		-88	-0-	3228	2	94	9	Y	85	68	1			46

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

12	5983	X	806	-0-		-5177	-0-	758	3	48	9	Y	44	42	1			20
01	5983	X	1761	-0-		-4222	-0-	1716	2	45	9	Y	41	31	1			30
02	5404	X	1282	-0-		-4122	-0-	1259	2	23	9	Y	21	35	1			16
03	2821	X	1949	-0-		-872	-0-	1927	2	22	9	Y	20	22	1			14
04	1888	X	1888	-0-		-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	24	1			6
*05	2055	X	2055	-0-		-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22	17	1			11

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

12	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	2361	3	97	9	Y	88	84	1			44
01	3937	X	2405	-0-	-1532	-0-	2311	2	94	9	Y	85	64	1			65
02	3556	X	2001	-0-	-1555	-0-	1921	2	80	9	Y	73	90	1			48
03	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	2280	2	135	9	Y	123	97	1			74
04	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	2140	2	105	9	Y	95	123	1			46
05	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2285	2	141	9	Y	128	101	1			73

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

12	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2184	3	14	9	Y	13	21	1			11
01	3472	X	2208	-0-	-1264	-0-	2208	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	3136	X	1912	-0-	-1224	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

12	18972	X	18260	-0-	-712	-0-	1175 263	1 9	16822	3	N	239	197	1			177
01	18972	X	18277	-0-	-695	-0-	1135 333	1 9	16809	2	N	303	294	1			186
02	17024	X	16730	-0-	-294	-0-	819 253	1 9	15658	2	N	230	304	1			112
03	18600	X	18022	-0-	-578	-0-	845 198	1 9	16979	2	N	180	187	1			105
04	18000	X	17159	-0-	-841	-0-	690 178	1 9	16291	2	N	162	195	1			72
05	18538	X	17965	-0-	-573	-0-	775 141	1 9	17049	2	N	128	96	1			104

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3509	-0-	-1203	-0-	3461	3	48	9	Y	44	42	1		14
01	4712	X	3517	-0-	-1195	-0-	3470	2	47	9	Y	43	32	1		25
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2907	2	51	9	Y	46	52	1		19
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3500	2	90	9	Y	82	63	1		38
04	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	3278	2	69	9	Y	63	81	1		20
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3594	2	94	9	Y	85	67	1		38

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		2667	-0-	2667	2667	2619	2	48	9	Y	44	26	1		18

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	11690	-0-	-9638	-0-	803	1	10736	2	N	137				195
							151	9								
01	21328	X	11843	-0-	-9485	-0-	861	1	10924	2	N	53	175	1		73
							58	9								
02	17108	X	7622	-0-	-9486	-0-	526	1	6971	2	N	114				187
							125	9								
03	16492	X	1530	-0-	-14962	-0-	110	1	1295	2	N	114	179	1		122
							125	9								
04	13890	X	9590	-0-	-4300	-0-	801	1	8701	2	N	80				202
							88	9								
05	11842	X	8209	-0-	-3633	-0-	676	1	7494	2	N	35	182	1		55
							39	9								

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	15879	-0-	-4488	-0-	1132	1	14561	2	N	169	179	1		60
							186	9								
01	20367	X	15778	-0-	-4589	-0-	1133	1	14373	2	N	247	180	1		127
							272	9								
02	17444	X	11659	-0-	-5785	-0-	886	1	10701	2	N	65				192
							72	9								
03	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	1867	1	20217	2	N	102	179	1		115
							112	9								
04	16230	X	13589	-0-	-2641	-0-	1128	1	12255	2	N	187	182	1		120
							206	9								
05	15872	X	12829	-0-	-3043	-0-	1156	1	11508	2	N	150	183	1		87
							165	9								

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	794	1	11377	3	Y	60	48	1			40
							66	9									
01	13578	X	12913	-0-	-665	-0-	812	1	12021	2	Y	73	71	1			42
							80	9									
02	12264	X	12162	-0-	-102	-0-	601	1	11500	2	Y	55	73	1			24
							61	9									
03	13020	X	12179	-0-	-841	-0-	574	1	11541	2	Y	58	54	1			28
							64	9									
04	12600	X	11762	-0-	-838	-0-	476	1	11241	2	Y	41	52	1			17
							45	9									
05	13454	X	12335	-0-	-1119	-0-	535	1	11763	2	Y	34	25	1			26
							37	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	652	1	9343	3	Y	60	48	1			41
							66	9									
01	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	643	1	9522	2	Y	73	71	1			43
							80	9									
02	9408	X	9308	-0-	-100	-0-	460	1	8787	2	Y	55	73	1			25
							61	9									
03	10323	X	10029	-0-	-294	-0-	472	1	9493	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
04	9990	X	9648	-0-	-342	-0-	391	1	9212	2	Y	41	52	1			18
							45	9									
05	10292	X	10058	-0-	-234	-0-	436	1	9583	2	Y	35	26	1			27
							39	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	24 3	1 9	351	3	N	3					35
01	1209	N	643	-0-	-566	-0-	41 1	1 9	601	2	N	1					36
02	1008	N	509	-0-	-499	-0-	25 3	1 9	481	2	N	3					39
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	369	2	N	1					40
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	23	1	538	2	N	-0-					40
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20 1	1 9	439	2	N	1					41

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665		6273	-0-	-392	10944	407	1	5824	3	Y	38					106
							42	9									
01	6665		6280	-0-	-385	10559	395	1	5854	2	Y	28					134
							31	9									
02	6020		5906	-0-	-114	10445	291	1	5574	2	Y	37					171
							41	9									
03	6665		6141	-0-	-524	9921	289	1	5813	2	Y	35					206
							39	9									
04	6420		5762	-0-	-658	9263	233	1	5501	2	Y	25					231
							28	9									
*05	6634		6059	-0-	-575	8688	262	1	5755	2	Y	38	184	1			85
							42	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	522	-0-	-122	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	150 51	1 9	2144	3	N	46	32	1			28
01	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	147 66	1 9	2179	2	N	60	55	1			33
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	109 30	1 9	2079	2	N	27	45	1			15
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	113 35	1 9	2272	2	N	32	32	1			15
04	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	92 24	1 9	2177	2	N	22	29	1			8
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106 19	1 9	2333	2	N	17	13	1			12

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

12	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	161	1	4490	3	Y	208	194	1			55
							229	9									
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	169	1	4544	2	Y	168	186	1			37
							185	9									
02	4536	X	3748	-0-	-788	-0-	132	1	3495	2	Y	110	105	1			42
							121	9									
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4699	2	Y	180	171	1			51
							198	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	192	1	4394	2	Y	171	162	1			60
							188	9									
05	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	178	1	3783	2	Y	109	118	1			51
							120	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

12	19344	X	14704	-0-	-4640	-0-	503	1	14012	3	N	172	161	1			47
							189	9									
01	18476	X	10669	-0-	-7807	-0-	378	1	10157	2	N	122	140	1			29
							134	9									
02	15624	X	11250	-0-	-4374	-0-	406	1	10775	2	N	63	65	1			27
							69	9									
03	16988	X	15098	-0-	-1890	-0-	568	1	14405	2	N	114	108	1			33
							125	9									
04	15780	X	13444	-0-	-2336	-0-	556	1	12756	2	N	120	111	1			42
							132	9									
05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	597	1	12687	2	N	112	107	1			47
							123	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

12	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	298	1	8299	3	N	196	179	1			49
							216	9									
01	9238	X	8537	-0-	-701	-0-	301	1	8105	2	N	119	142	1			26
							131	9									
02	8344	X	6371	-0-	-1973	-0-	229	1	6072	2	N	64	66	1			24
							70	9									
03	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	329	1	8332	2	N	128	119	1			33
							141	9									
04	8880	X	3106	-0-	-5774	-0-	128	1	2922	2	N	51	62	1			22
							56	9									
05	8804	X	1288	-0-	-7516	-0-	58	1	1230	2	N	-0-	22	1			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69099	X	6728	-0-	-62371	-0-	232	1	6449	3	N	43	63	1			17
							47	9									
01	69099	X	972	-0-	-68127	-0-	34	1	916	2	N	20	32	1			5
							22	9									
02	47432	X	41	-0-	-47391	-0-	1	1	38	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	35309	X	68	-0-	-35241	-0-	2	1	54	2	N	11	10	1			2
							12	9									
04	14850	X	28	-0-	-14822	-0-	1	1	18	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	2	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	110	1	3083	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	117	1	3139	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1769	-0-	-1311	-0-	64	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	116	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	116	1	2668	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

12	59675	X	47688	-0-	-11987	-0-	1631 639	1 9	45418	3	N	581	546	1			148
01	58621	X	47267	-0-	-11354	-0-	1676 490	1 9	45101	2	N	445	502	1			91
02	51240	X	30679	-0-	-20561	-0-	1096 495	1 9	29088	2	N	450	394	1			147
03	53847	X	42427	-0-	-11420	-0-	1596 370	1 9	40461	2	N	336	378	1			105
04	49140	X	39401	-0-	-9739	-0-	1632 345	1 9	37424	2	N	314	310	1			109
05	47678	X	39640	-0-	-8038	-0-	1760 435	1 9	37445	2	N	395	356	1			148

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522

12	46255	X	46255	-0-	-0-	-0-	1564 1137	1 9	43554	3	N	1034	962	1			270
01	51293	X	51293	-0-	-0-	-0-	1778 1674	1 9	47841	2	N	1522	1505	1			287
02	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	1483 1315	1 9	39333	2	N	1195	1071	1			411
03	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	1804 1669	1 9	45754	2	N	1517	1494	1			434
04	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	1746 1411	1 9	40056	2	N	1283	1258	1			459
*05	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	1816 1228	1 9	38644	2	N	1116	1104	1			471

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	981	-0-	981		981	981	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	139	-0-	139		1120	139	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1120				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

12	949	N	949	-0-	-0-		-0-	949	2		N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-		-0-	946	2		N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-		-0-	1195	2		N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2		N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-		-0-	869	2		N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333		-0-				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					4
02	T. A.		364	-0-	364	394	89	1	250	3	Y	23	1	8			26
							25	9									
03	T. A.		68	-0-	68	462	20	1	48	3	Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					26
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT					26

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

12	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	407	1	4332	3	Y	16	181	1			74
							18	9									
01	6076	X	4333	-0-	-1743	-0-	404	1	3929	3	Y	-0-					74
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	741	1	4881	3	Y	42	17	8			99
							46	9									
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	413	1	3806	3	Y	98	18	8			179
							108	9									
04	4680	X	3780	-0-	-900	-0-	447	1	3303	3	Y	27	15	8			191
							30	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					191

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	5					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

12	6696	X	5465	-0-	-1231	-0-	128	1	5334	3	Y	3					20
							3	9									
01	6696	X	4819	-0-	-1877	-0-	107	1	4706	3	Y	5	8	1	1	8	16
							6	9									
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					Y	-0-					16
03	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	573	1	4250	3	Y	-0-					16
04	5310	X	4538	-0-	-772	-0-	508	1	3956	3	Y	67	18	8			65
							74	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					65

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

12	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	199	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

12	5673 X	4416	-0-	-1257	-0-	4412 3	4 9	Y	4			14
01	5673 X	3868	-0-	-1805	-0-	3861 3	7 9	Y	6	1 8		19
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-			19
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1620 1	3724 3	Y	-0-			19
*04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	1798 1	3307 3	Y	18	15 8		22
						20 9						
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			22

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3886	-0-	-1353	-0-	3633	3	253	9	N	230	192	1			276
01	5239	X	2446	-0-	-2793	-0-	2184	3	262	9	N	238	183	1	43	8	288
02	4732	X	4616	-0-	-116	-0-	922	1	3562	3	N	120	185	1	13	8	210
							132	9									
03	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	1148	1	2640	3	N	104	13	8			301
							114	9									
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1282	1	2359	3	N	146	191	1	11	8	245
							161	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					245

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					29
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

12	744	N	424	-0-	-320	-0-	3	1	421	3	N	-0-					36
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	20	7			16
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5 1 1 9		113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	5 1		114	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5 1 1 9		93	2	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9 1		111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	8 1		91	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8 1		103	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9		333	2	Y	9	7	1			6
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14 1 7 9		322	2	Y	6	7	1			5
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	14 1 6 9		263	2	Y	5	9	1			1
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	26 1 9 9		331	2	Y	8	6	1			3
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	23 1 7 9		273	2	Y	6	7	1			2
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9		319	2	Y	7	6	1			3

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	118 1 68 9		2898	2	Y	62	50	1			42
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	109 1 53 9		2542	2	Y	48	52	1			38
02	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	99 1 36 9		1886	2	Y	33	61	1			10
03	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	149 1 42 9		1908	2	Y	38	31	1			17
04	2970	X	1714	-0-	-1256	-0-	129 1 36 9		1549	2	Y	33	38	1			12
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	170 1 51 9		2241	2	Y	46	36	1			22

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	67	1	1657	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
01	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	69	1	1617	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
02	1652	N	1306	-0-	-346	-0-	64	1	1221	2	Y	19	32	1			5
							21	9									
03	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	109	1	1397	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
04	1650	N	1389	-0-	-261	-0-	105	1	1259	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	104	1	1380	2	Y	25	21	1			12
							28	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2546	2	Y	130	105	1			46
							143	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	Y	110	90	1			66
							121	9									
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	102	1	1941	2	Y	40	91	1			15
							44	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	187	1	2387	2	Y	56	46	1			25
							62	9									
04	2850	X	2310	-0-	-540	-0-	173	1	2081	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
05	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	147	1	1948	2	Y	48	41	1			25
							53	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	73	59	1			42
							80	9									
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	39	1	921	2	Y	62	60	1			44
							68	9									
02	1036	N	824	-0-	-212	-0-	38	1	734	2	Y	47	78	1			13
							52	9									
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	58	1	747	2	Y	54	43	1			24
							59	9									
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	52	1	622	2	Y	47	54	1			17
							52	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	56	1	735	2	Y	55	45	1			27
							61	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4188	-0-	-1206	-0-	148	1	4028	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	242	1	6821	2	Y	-0-					5
02	4732	X	4468	-0-	-264	-0-	222	1	4236	2	Y	9					14
							10	9									
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	348	1	4456	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
*04	6840	X	4058	-0-	-2782	-0-	311	1	3743	2	Y	4					9
							4	9									
05	7068	X	4532	-0-	-2536	-0-	319	1	4211	2	Y	2					11
							2	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	2	Y	53	43	1			37
							58	9									
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	52	1	1209	2	Y	45	47	1			35
							50	9									
02	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	51	1	974	2	Y	31	57	1			9
							34	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	95	1	1215	2	Y	47	36	1			20
							52	9									
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	85	1	1024	2	Y	40	46	1			14
							44	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	Y	45	37	1			22
							50	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	766	2	Y	94	185	1			13
							103	9									
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	85	1	647	2	Y	-0-					13
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	62	1	572	2	Y	-0-					13
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					13
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					13
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	44	1	577	2	Y	-0-					13

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	244	1	2842	2	Y	-0-					129
01	2356	N	1841	-0-	-515	-0-	215	1	1626	2	Y	-0-					129
02	2240	X	2237	-0-	-3	-0-	218	1	2016	2	Y	3					132
							3	9									
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	213	1	2720	2	Y	-0-					132
04	3450	X	791	-0-	-2659	-0-	61	1	730	2	Y	-0-					132
05	3100	X	209	-0-	-2891	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					132

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

12	341	N	122	-0-	-219	-0-	3	1	118	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	1					4
							1	9									
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	358	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	11					15
							12	9									
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					15

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

12	2325	N	931	-0-	-1394	-0-	908	3	23	9	Y	21					81
01	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	1	1	1244	3	Y	41	7	8			115
							45	9									
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	3	Y	34	92	1	8	8	49
							37	9									
03	3100	N	3745	-0-	645	645	440	1	3263	3	Y	38	16	8			71
							42	9									
*04	3000	N	2676	-0-	-324	321	303	1	2358	3	Y	14	53	1	11	8	21
							15	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					21

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

12	837	N	499	-0-	-338	-0-	12	1	485	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	589	N	318	-0-	-271	-0-	7	1	310	3	Y	1					4
							1	9									
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	137	3	Y	16					20
							18	9									
03	496	N	229	-0-	-267	-0-	26	1	191	3	Y	11	28	1			3
							12	9									
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	Y	20					23
							22	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

12	620	N	218	-0-	-402	-0-	5	1	193	3	Y	18	55	1			26
							20	9									
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	4	1	174	3	Y	30	5	8			51
							33	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-	9	7			42
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	12	45	1			9
							13	9									
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	Y	13					22
							14	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

12	403	N	395	-0-	-8	-0-	15	1	373	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	15	1	358	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	15	1	283	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	314	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	95	1	2336	2	Y	44	36	1			34
							48	9									
01	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	99	1	2313	2	Y	39	42	1			31
							43	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2142	2	Y	34	56	1			9
							37	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	184	1	2352	2	Y	43	34	1			18
							47	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	166	1	1997	2	Y	38	43	1			13
							42	9									
*05	3100	N	3147	-0-	47	47	217	1	2871	2	Y	54	42	1			25
							59	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	87	1	2148	2	Y	132	107	1			72
							145	9									
01	2356	X	2009	-0-	-347	-0-	78	1	1822	2	Y	99	98	1			73
							109	9									
02	2016	X	1762	-0-	-254	-0-	83	1	1589	2	Y	82	133	1			22
							90	9									
03	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	145	1	1852	2	Y	110	85	1			47
							121	9									
04	2310	X	1725	-0-	-585	-0-	125	1	1499	2	Y	92	106	1			33
							101	9									
05	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	123	1	1624	2	Y	99	83	1			49
							109	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	42	1	1028	2	Y	17	14	1			23
							19	9									
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	41	1	958	2	Y	14	21	1			16
							15	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71	1	909	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	58	1	700	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	53	1	704	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7405	-0-	-531	-0-	282	1	6921	2	Y	184	149	1			94
							202	9									
01	7936	X	7030	-0-	-906	-0-	282	1	6577	2	Y	155	143	1			106
							171	9									
02	7168	X	5560	-0-	-1608	-0-	270	1	5165	2	Y	114	189	1			31
							125	9									
03	7936	X	7358	-0-	-578	-0-	520	1	6651	2	Y	170	130	1			71
							187	9									
04	7170	X	6224	-0-	-946	-0-	465	1	5595	2	Y	149	167	1			53
							164	9									
05	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	455	1	6014	2	Y	158	132	1			79
							174	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	85	1	2092	2	Y	57	46	1			65
							63	9									
01	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	82	1	1924	2	Y	46	64	1			47
							51	9									
02	2128	N	1648	-0-	-480	-0-	80	1	1528	2	Y	36	71	1			12
							40	9									
03	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	143	1	1833	2	Y	48	39	1			21
							53	9									
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	132	1	1583	2	Y	43	49	1			15
							47	9									
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	124	1	1641	2	Y	44	37	1			22
							48	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1536	-0-	-913	-0-	169	1	1366	3	Y	1					7
							1	9									
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	188	1	1564	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	96	45	1	6	8	50
							106	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	193	1	1425	3	Y	34	63	1	7	8	14
							37	9									
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	178	1	1381	3	Y	23	6	8			31
							25	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					31

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	342	1	1893	3	Y	39					269
							43	9									
01	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	328	1	1718	3	Y	64	106	1	11	8	216
							70	9									
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	139	1	3332	3	Y	12	88	1	30	7	98
							13	9					12	8			
03	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	276	1	2044	3	Y	48	90	1	10	8	46
							53	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	339	1	2638	3	Y	45	12	8			79
							50	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					79

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	1	1	27	3	Y	1					63
							1	9									
01	1860	N	891	-0-	-969	-0-	99	1	775	3	Y	15	25	1	3	8	50
							17	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	999	3	Y	9	26	1	4	8	29
							10	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	3	6	1	1	8	25
							3	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	90	1	700	3	Y	12	3	8			34
							13	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					34

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	70	1	2899	3	N	35					129
							39	9									
01	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	55	1	2405	3	N	49	9	8			169
							54	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	124	1	2971	3	N	33					202
							36	9									
03	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	316	1	2343	3	N	36	188	1			50
							40	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	276	1	2145	3	N	32					82
							35	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					82

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	19	1	797	3	Y	64					231
							70	9									
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	15	1	654	3	Y	66	181	1	13	8	103
							73	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-	37	7			66
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	85	1	632	3	Y	38					104
							42	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	70	1	541	3	Y	38	122	1			20
							42	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					20

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

12	3317	X	2176	-0-	-1141	-0-	1	1	2150	3	Y	23					79
							25	9									
01	3317	X	1942	-0-	-1375	-0-	2	1	1897	3	Y	39	7	8			111
							43	9									
02	2548	X	2303	-0-	-245	-0-	90	1	2180	3	Y	30	87	1	8	8	46
							33	9									
03	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	253	1	1869	3	Y	22	9	8			59
							24	9									
04	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	228	1	1772	3	Y	12	41	1	8	8	22
							13	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					22

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

12	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1					7
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	1	8			10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*04	3000	N	3070	-0-	70	70	345	1	2690	3	Y	32	27	1	12	8	3
							35	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					3

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

12	992	N	862	-0-	-130	-0-	19	1	802	3	Y	37	112	1			53
							41	9									
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	16	1	703	3	Y	61	11	8			103
							67	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	804	3	Y	17					120
							19	9									
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	67	1	495	3	Y	26	98	1			48
							29	9									
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	59	1	457	3	Y	28					76
							31	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					76

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		537	-0-	537	537	158	1	371	3	Y	7					8
							8	9									
04	T. A.		2378	-0-	2378	2915	671	1	1662	3	Y	41	33	1	8	8	8
							45	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2915					Y	NO RPT					8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

12	527	N	431	-0-	-96	-0-	76	1	348	3	Y	6					86
							7	9									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	345	3	Y	8	15	1			79
							9	9									
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	Y	7					86
							8	9									
03	3255	X	494	-0-	-2761	-0-	9	1	472	3	Y	12	17	1			81
							13	9									
04	3150	X	247	-0-	-2903	-0-	4	1	218	3	Y	23	22	1			82
							25	9									
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					82

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-		21 2	1 9	873	3	Y	2					16
01	1085	N	771	-0-	-314	-0-		17 4	1 9	750	3	Y	4	6	1	1	8	13
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-		32 36	1 9	775	3	Y	33	20	1	3	8	23
03	899	N	769	-0-	-130	-0-		89 17	1 9	663	3	Y	15	29	1	3	8	6
04	750	N	695	-0-	-55	-0-		78 12	1 9	605	3	Y	11	3	8			14
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					14

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	172	1	4229	2	Y	62	50	1			55
							68	9									
01	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	172	1	4018	2	Y	51	61	1			45
							56	9									
02	4340	X	2628	-0-	-1712	-0-	129	1	2465	2	Y	31	65	1			11
							34	9									
03	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	158	1	2026	2	Y	28	25	1			14
							31	9									
04	4410	X	1815	-0-	-2595	-0-	137	1	1652	2	Y	24	29	1			9
							26	9									
05	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	253	1	3350	2	Y	48	36	1			21
							53	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

12	1085	N	32	-0-	-1053	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
02	756	N	1	-0-	-755	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	173	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	7	1	127	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

12	108	X	7	-0-	-101	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

12	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	365	1	1262	3	N	-0-					119
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	397	1	1840	3	N	-0-					119
02	1708	N	1200	-0-	-508	-0-	48	1	1152	3	N	-0-					119
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	254	1	1885	3	N	10	9	8			120
							11	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	244	1	1902	3	N	-0-					120
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					120

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

12	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	71	1	2958	3	N	30					187
							33	9									
01	3906	X	2393	-0-	-1513	-0-	53	1	2339	3	N	1					188
							1	9									
02	3192	X	2590	-0-	-602	-0-	101	1	2422	3	N	61	182	1	13	8	54
							67	9									
03	3379	X	1023	-0-	-2356	-0-	122	1	901	3	N	-0-					54
04	2970	X	377	-0-	-2593	-0-	43	1	334	3	N	-0-					54
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					54

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

12	3255	X	2264	-0-	-991	-0-	52	1	2173	3	N	35					125
							39	9									
01	3255	X	1355	-0-	-1900	-0-	30	1	1325	3	N	-0-					125
02	2688	X	2284	-0-	-404	-0-	90	1	2155	3	N	35	8	8			152
							39	9									
03	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	63	1	465	3	N	-0-					152
04	2520	X	101	-0-	-2419	-0-	11	1	90	3	N	-0-					152
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					152

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	23	1	950	3	N	-0-					126
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	N	-0-					126
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	3	N	-0-					126
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	62	1	460	3	N	-0-					126
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	597	3	N	2					128
							2	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					128

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					3
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					2
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	141	1	3845	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	88	1	2487	2	Y	-0-					4
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	8					12
03	3999	X	165	-0-	-3834	-0-	12	1	151	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
04	3870	X	18	-0-	-3852	-0-	1	1	16	2	Y	1					5
							1	9									
*05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	436	1	5766	2	Y	38					43
							42	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	103	1	1437	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	102	1	1329	2	Y	-0-					3
02	1400	N	1204	-0-	-196	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					3
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	Y	-0-					3
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	104	1	1256	2	Y	7					10
							8	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-					10

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

12	1302	N	990	-0-	-312	-0-	23	1	967	3	N	-0-					80
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	19	1	825	3	N	-0-					80
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	39	1	942	3	N	17	3	8			94
							19	9									
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	84	1	619	3	N	-0-					94
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	N	-0-					94
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					94

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					52
01	868	N	320	-0-	-548	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					52
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					52
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					52
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	79	1	2796	3	Y	26					122
							29	9									
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	21	1	3514	3	Y	36	6	8			152
							40	9									
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	919	1	2575	3	Y	125	9	8			268
							138	9									
03	2914	X	1112	-0-	-1802	-0-	325	1	764	3	Y	21	4	8			285
							23	9									
04	2910	X	885	-0-	-2025	-0-	253	1	626	3	Y	5	3	8			287
							6	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					287

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	19	-0-	-1686	-0-	19	3			Y	-0-	3	1			3
01	1178	N	67	-0-	-1111	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	2					3
							2	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	Y	-0-	1	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	83	1	879	3	N	15					174
							17	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	910	3	N	18	3	8			189
							20	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	162	1	1065	3	N	41	184	1	4	8	42
							45	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	34	4	8			72
							37	9									
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	705	3	N	20	3	8			89
							22	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					89

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

12	59	X	9	-0-	-50	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	329	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14					154
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					154
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	769	1	271	3	N	3	1	8			156
							3	9									
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	28	1	254	3	N	-0-					156
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	6					162
							7	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					162

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					110
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					110
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	229	3	N	2	1	8			111
							2	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	88	1	208	3	N	-0-					111
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	52	1	130	3	N	-0-					111
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					111

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	34 6	1 9	1401	3	Y	5					205
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	28 17	1 9	1216	3	Y	15	3	8			217
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	5	184	1			38
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	150 2	1 9	1109	3	Y	2					40
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	129 11	1 9	1002	3	Y	10					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	227	1	1040	3	Y	-0-					65
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	174	1	813	3	Y	1	1	1			65
							1	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	1					66
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	3	Y	1					67
							1	9									
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	15	1	830	3	Y	1					68
							1	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					68

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	21 1 14 9		857	3	Y	13					92
01	899	N	764	-0-	-135	-0-	17 1 24 9		723	3	Y	22	36	1	4	8	74
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					74
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	95 1		707	3	Y	-0-					74
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	80 1 12 9		616	3	Y	11	3	8			82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		611	-0-	611	611	13 1 8 9		590	3	Y	7	4	1			3
02	14B2 EXT		740	-0-	740	1351	27 1 63 9		650	3	Y	57					60
03	14B2 EXT		313	-0-	313	1664	35 1 17 9		261	3	Y	15					75
04	14B2 EXT		299	-0-	299	1963	32 1 20 9		247	3	Y	18	56	1			37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1963					Y	NO RPT					37

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	188	1	5111	2	Y	119	127	1			55
							131	9									
01	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	166	1	4671	2	Y	-0-					55
02	5264	X	3358	-0-	-1906	-0-	161	1	3074	2	Y	112					167
							123	9									
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	382	1	4886	2	Y	-0-	118	1			49
*04	5370	X	4393	-0-	-977	-0-	333	1	4004	2	Y	51					100
							56	9									
*05	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	310	1	4099	2	Y	12					112
							13	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	85	1	2324	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
01	2697	X	2128	-0-	-569	-0-	73	1	2055	2	Y	-0-					12
02	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	92	1	1760	2	Y	25					37
							28	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	Y	6	30	1			13
							7	9									
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	2	Y	9					22
							10	9									
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	171	1	2262	2	Y	2					24
							2	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	234	1	904	3	Y	21	19	1	3	8	-0-
							23	9									
03	3100	N	3405	-0-	305	305	1026	1	2359	3	Y	18	11	8			7
							20	9									
04	1015	N	710	-0-	-305	-0-	250	1	460	3	Y	-0-					7
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	5					5
							6	9									
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					5
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	12	-0-	-484	-0-	11	3	1	9	Y	1					6
01	496	X	264	-0-	-232	-0-	264	3			Y	-0-					6
02	504	N	84	-0-	-420	-0-	17	1	67	3	Y	-0-	1	1	5	7	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	143	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1382	3	Y	11					137
							12	9									
01	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	23	1	999	3	Y	53	125	1	7	8	58
							58	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	3	Y	1	12	7			47
							1	9									
03	1426	N	975	-0-	-451	-0-	116	1	859	3	Y	-0-					47
04	1050	N	738	-0-	-312	-0-	83	1	647	3	Y	7					54
							8	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					54

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	27	3	Y	2					84
							2	9									
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	76	3	Y	4	58	1	3	8	27
							4	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					27
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	3					30
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	1	1	2225	3	Y	10					41
							11	9									
01	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	3	1	1984	3	Y	19	3	8			57
							21	9									
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					57
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	691	1	1588	3	Y	12	8	8			61
							13	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					30
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	211	3	N	-0-	8	7			22
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	N	-0-					22
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	5	1	9	3	N	-0-					22
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	22	60	1			-0-
							24	9									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	17					17
							19	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	11					28
							12	9									
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	29	1	374	2	Y	10					38
							11	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	43	68	1			13
							47	9									
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	327	2	Y	15					28
							17	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					10
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

12	4526	X	3790	-0-	-736	-0-	253	1	3537	2	Y	-0-					5
01	4526	X	3656	-0-	-870	-0-	260	1	3396	2	Y	-0-					5
02	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	244	1	2814	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	266	1	3406	2	Y	-0-					5
04	3870	X	2998	-0-	-872	-0-	227	1	2736	2	Y	32					37
							35	9									
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	241	1	3191	2	Y	-0-					37

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1009	-0-	1009	1009	306	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2618	3	15	9	Y	14					55
01	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2443	3	28	9	Y	25	4	8			76
02	2800	N	3363	-0-	563	563	689	1	2661	3	Y	12	55	1	24	7	-0-
							13	9					9	8			
03	2635	N	1147	-0-	-1488	-0-	346	1	794	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4794	3	9	9	Y	8					34
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4278	3	18	9	Y	16	3	8			47
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1384	1	5347	3	Y	82	110	1	19	8	-0-
							90	9									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1891	1	4348	3	Y	34	21	8			13
							37	9									
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	2115	1	3891	3	Y	22	18	8			17
							24	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					17

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3					12
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	Y	6	1	8			17
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					17
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	348	1	798	3	Y	-0-					17
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	808	-0-	-556	-0-	5 36	1 9	767	3	Y	33	75	1			94
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	1072	3	Y	63	79	1	11	8	67
02	1176	N	923	-0-	-253	-0-	242 3	1 9	678	3	Y	3	41	7	2	8	27
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	280 17	1 9	658	3	Y	15	3	8			39
04	1110	N	350	-0-	-760	-0-	99 4	1 9	247	3	Y	4	20	1	1	8	22
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					22

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

12	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	264	1	3679	2	Y	-0-					15
01	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	258	1	3358	2	Y	-0-					15
02	3808	X	2750	-0-	-1058	-0-	220	1	2530	2	Y	-0-					15
03	4061	X	2755	-0-	-1306	-0-	200	1	2555	2	Y	-0-					15
04	3900	X	2660	-0-	-1240	-0-	203	1	2446	2	Y	10					25
							11	9									
05	3937	X	3341	-0-	-596	-0-	235	1	3106	2	Y	-0-					25

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					2
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	54	1	1021	2	Y	4					6
							4	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	398	-0-	-811	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					5

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	82 2	1 9	2807	3	Y	2	4	1			5
01	3534	X	2672	-0-	-862	-0-	18 4	1 9	2650	3	Y	4	4	1	1	8	4
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	921 119	1 9	2581	3	Y	108	9	8			103
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1089 67	1 9	2561	3	Y	61	12	8			152
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	904 41	1 9	2238	3	Y	37	114	1	10	8	65
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					65

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	238	-0-	-4474	-0-	39 48	1 9	151	3	Y	44	98	1			124
01	3255	X	1714	-0-	-1541	-0-	18 89	1 9	1607	3	Y	81	104	1	14	8	87
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					87
03	3162	X	480	-0-	-2682	-0-	140 9	1 9	331	3	Y	8	2	8			93
04	2790	X	264	-0-	-2526	-0-	75 3	1 9	186	3	Y	3	15	1	1	8	80
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					80

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					230
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					231
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					232
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					233
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					234
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					235

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					234
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1					235
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					236
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1					237
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					238
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					239

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

12	155 N	47	-0-	-108	-0-	46	2	1	9	N	1					60
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					60
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					61
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					61
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					62
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					62

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2020

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	72	-0-	-300	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

12	775	N	656	-0-	-119	-0-	53	1	603	3	N	-0-					100
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	3	N	-0-					100
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	3	N	-0-					100
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	3	N	-0-					100
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	3	N	-0-					100
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					12
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					12
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					12
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	22	1	329	3	N	-0-					12

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	146	3	Y	1					11
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	21	1	246	3	Y	1					24
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	21	1			3
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	954	3	N	-0-					67
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	74	1	833	3	N	3	56	1			14
							3	9									
02	1008	N	732	-0-	-276	-0-	53	1	679	3	N	-0-					14
03	1023	N	748	-0-	-275	-0-	66	1	682	3	N	-0-					14
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	N	-0-					14
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	6					20
							7	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	N	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	69	1	789	3	N	-0-					-0-
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	54	1	708	3	N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	78	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	55	1	720	3	N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

12	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	110 6	1 9	1284	3	Y	5					89
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	77	1			12
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					12
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					12
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					12
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

12	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	267 29	1 9	2111	2	N	26					190
01	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	298 28	1 9	1923	2	N	25	172	1			43
02	2828	X	2086	-0-	-742	-0-	232 19	1 9	1835	2	N	17					60
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	260 22	1 9	2072	2	N	20					80
04	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	259 17	1 9	1974	2	N	15					95
*05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	293 19	1 9	2220	2	N	17					112

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2480	-0-	-279	-0-	279	1	2201	2	N	-0-					101
01	2697	N	2036	-0-	-661	-0-	273	1	1763	2	N	-0-					101
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	228	1	1802	2	N	-0-					101
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	301	1	2400	2	N	-0-					101
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	284	1	2166	2	N	-0-					101
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	275	1	2082	2	N	-0-					101

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	229	1	1808	2	N	-0-					71
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	203	1	1311	2	N	3					74
							3	9									
02	1652	N	1242	-0-	-410	-0-	139	1	1100	2	N	3					77
							3	9									
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	213	1	1698	2	N	2					79
							2	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	207	1	1574	2	N	2					81
							2	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	208	1	1574	2	N	1					82
							1	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		50	-0-	50	90	2	1	18	3	N	27	24	1			16
							30	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	16	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	751	-0-	-272	-0-	77	1	662	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	80	1	673	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	57	1	544	2	Y	13	12	0			2
							14	9									
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	52	1	579	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	649	2	Y	21	14	0			9
							23	9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	324 53	1 9	1422	2	Y	48					59
01	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	341 52	1 9	1573	2	Y	47					106
02	1848	N	677	-0-	-1171	-0-	273 26	1 9	378	2	Y	24	123	1			7
03	1798	N	748	-0-	-1050	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					7
04	1890	N	465	-0-	-1425	-0-	103 45	1 9	317	2	Y	41					48
05	744	N	253	-0-	-491	-0-	195	1	58	2	Y	-0-					48

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	410 15	1 9	1798	2	N	14					158
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	394 9	1 9	1816	2	N	8					166
02	1820	N	345	-0-	-1475	-0-	144 2	1 9	199	2	N	2	162	1			6
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	725	1	2133	2	N	-0-					6
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	586 37	1 9	1811	2	N	34					40
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	344	1	102	2	N	-0-					40

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	196	1	862	2	Y	19					19
							21	9									
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	195	1	899	2	Y	17					36
							19	9									
02	1092	N	522	-0-	-570	-0-	213	1	295	2	Y	13	46	1			3
							14	9									
03	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					3
04	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					3
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-					3

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2021

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	153	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	146	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	108	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	110	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	113	1	1114	2	N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	192	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	168	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1450	-0-	-118	-0-	134	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	141	1	1544	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	155	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	127	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	109	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	173	1	1250	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	140	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	100	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	113	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1241	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	38	1	273	2	N	-0-			-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	2	N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-			-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	27	1	296	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-			-0-
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	2	N	-0-			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	19	1	186	2	N	-0-			-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	123	1	886	2	N	-0-			-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	576	2	N	-0-			-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-			-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	87	1	629	2	N	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	81	1	695	2	N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	67	1	662	2	N	-0-			-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	193	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1297	-0-	-411	-0-	120	1	1177	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	139	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	151	1	1489	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	115	1	1255	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	2	N	-0-			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	2	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-			-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	69	1	682	2	N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	76	1	777	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	803	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

12	434	N	315	-0-	-119	-0-	38	1	277	2	N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-					-0-
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	76	1	650	2	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	68	1	696	2	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	204	-0-	204	204	101	1	103	2		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	365	-0-	365	569	153	1	212	2		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	432	-0-	432	1001	215	1	217	2		Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

12	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	2				N	-0-	26	7			52
01	837	N	157	-0-	-680	-0-	157	2				N	-0-					52
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	262	1	456	2		N	15					67
							17	9										
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	260	1	267	2		N	20					87
							22	9										
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	149	1	207	2		N	13					100
							14	9										
05	806	N	467	-0-	-339	-0-	226	1	228	2		N	12					112
							13	9										

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	11687		6102	-0-	-5585	-0-	5945	2	157	9	Y	143	123	1			20
04	11310		3873	-0-	-7437	-0-	3832	2	41	9	Y	37	40	1			17
05	11687		4102	-0-	-7585	-0-	3975	2	127	9	Y	115	42	1			90

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

12	32519	#	22437	-0-	-10082	-0-	1668	1	20408	2	Y	328	952	1			518
							361	9									
01	31899	#	12107	-0-	-19792	-0-	990	1	10949	2	Y	153	239	1			432
							168	9									
02	28448	#	11571	-0-	-16877	-0-	648	1	10710	2	Y	194	168	1			458
							213	9									
03	31496	#	11966	-0-	-19530	-0-	11655	2	311	9	Y	283	287	1			454
04	28200		14655	-0-	-13545	-0-	14466	2	189	9	Y	172	185	1			441
05	22444	#	9205	-0-	-13239	-0-	9122	2	83	9	Y	75	154	1			362

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5159	R	5159	-0-	-0-	-0-	428	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	3303	R	3303	-0-	-0-	-0-	188	1	3115	2	Y	-0-					-0-
03	3793	R	3793	-0-	-0-	-0-	322	1	3471	2	Y	-0-					-0-
04	4980		3124	-0-	-1856	-0-	337	1	2787	2	Y	-0-					-0-
05	5146		3451	-0-	-1695	-0-	340	1	3111	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	775	1	1743	2	N	21					180
							23	9									
01	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	723	1	2316	2	N	47	178	1			49
							52	9									
02	2800	X	1869	-0-	-931	-0-	475	1	1374	2	N	18					67
							20	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	775	1	2764	2	N	43					110
							47	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	704	1	2083	2	N	28					138
							31	9									
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	775	1	2780	2	N	5					143
							6	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2577	-0-	-1360	-0-	400	1	2160	2	N	15					115
							17	9									
01	3937	X	2035	-0-	-1902	-0-	480	1	1551	2	N	4					119
							4	9									
02	3556	X	1041	-0-	-2515	-0-	240	1	789	2	N	11					130
							12	9									
03	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	460	1	2135	2	N	-0-					130
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	520	1	2462	2	N	-0-					130
*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3175	2	N	5					135
							6	9									

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	1					144
							1	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	64	1	563	2	N	119	173	1			90
							131	9									
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	65	1	422	2	N	21					111
							23	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	N	19					130
							21	9									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	42	1	437	2	N	19					149
							21	9									
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	44	1	456	2	N	12					161
							13	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

12	961	N	711	-0-	-250	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					131
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	Y	-0-					131
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					131
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	-0-					131
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					131
05	1023	N	731	-0-	-292	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-					2
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	14	1	69	3	Y	1					3
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2933	-0-	-1717	-0-	512	1	2421	3	Y	-0-					38
01	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	530	1	2383	3	Y	26					64
							29	9									
02	4200	X	2082	-0-	-2118	-0-	362	1	1712	3	Y	7					71
							8	9									
03	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	701	1	2766	3	Y	22					93
							24	9									
04	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	532	1	2264	3	Y	15					108
							17	9									
05	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	317	1	1764	3	Y	9					117
							10	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	183	1	2904	3	Y	17					141
							19	9									
01	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	158	1	2789	3	Y	18	54	1			105
							20	9									
02	3024	X	2391	-0-	-633	-0-	139	1	2240	3	Y	11					116
							12	9									
03	3348	X	1382	-0-	-1966	-0-	77	1	1284	3	Y	19					135
							21	9									
04	3030	X	645	-0-	-2385	-0-	39	1	589	3	Y	15	54	1			96
							17	9									
05	3100	X	137	-0-	-2963	-0-	7	1	111	3	Y	17					113
							19	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	86	1	408	3	Y	-0-					6
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	156	1	700	3	Y	7					13
							8	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	176	1	831	3	Y	4					17
							4	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	500	3	Y	4					21
							4	9									
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	134	1	580	3	Y	4					25
							4	9									
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	92	1	523	3	Y	2					27
							2	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					43
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					43
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					43
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					43
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					43
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-	3	1			4
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	990	N	24	-0-	-966	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF. 13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF. 13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2323	-0-	-1273 B	-0-	149 14	1 9	2160	3	Y	13	12	1			15
01	3658	X	3142	-0-	-516 B	-0-	194 22	1 9	2926	2	Y	20	17	1			18
02	3304	X	2768	-0-	-536 B	-0-	211 11	1 9	2546	2	Y	10	11	1			17
03	3658	X	2210	-0-	-1448 B	-0-	228 14	1 9	1968	2	Y	13	9	1			21
04	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	340 15	1 9	3137	2	Y	14	14	1			21
*05	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	253 17	1 9	2998	2	Y	15	10	1			26

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3988	-0-	-1592 B	-833924	253 61	1 9	3674	3	Y	55	53	1			64
01	5580	X	4826	-0-	-754 B	-833924	294 86	1 9	4446	2	Y	78	69	1			73
02	5040	X	4370	-0-	-670 B	-833924	331 44	1 9	3995	2	Y	40	44	1			69
03	5580	X	4741	-0-	-839 B	-833924	487 47	1 9	4207	2	Y	43	35	1			77
04	0	X	5990	-0-	5990 B	-827934	580 59	1 9	5351	2	Y	54	53	1			78
05	4836	X	4632	-0-	-204 B	-827934	355 64	1 9	4213	2	Y	58	39	1			96

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF. 14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	350	-0-	350 B	350	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	478	-0-	478 B	828	37	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	313	-0-	313 B	1141	32	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	1566	X	425	-0-	-1141 B	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	X	382	-0-	-1064 B	-0-	25	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0- B	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	397	-0-	-79 B	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	156	-0-	-371 B	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14240 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-49274					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1839	-0-	1839 B	-47435	179 13	1 9	1647	2	Y	12	5	1			7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-47435					Y	NO RPT					7

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3206	X	928	-0-	-2278 B	-0-	58 31	1 9	839	3	Y	28	26	1			33
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	67 43	1 9	1016	2	Y	39	34	1			38
02	1064	N	1005	-0-	-59 B	-0-	75 22	1 9	908	2	Y	20	22	1			36
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	97 32	1 9	841	2	Y	29	19	1			46
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	107 31	1 9	991	2	Y	28	29	1			45
05	1116	N	1090	-0-	-26 B	-0-	82 36	1 9	972	2	Y	33	22	1			56

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	3465	-0-	3465 B	-367333	221 31	1 9	3213	3	Y	28	26	1			29
01	0	X	4310	-0-	4310 B	-363023	265 43	1 9	4002	2	Y	39	34	1			34
02	4424	X	4023	-0-	-401 B	-363023	306 23	1 9	3694	2	Y	21	22	1			33
03	4898	X	4569	-0-	-329 B	-363023	470 32	1 9	4067	2	Y	29	20	1			42
04	4620	X	4903	-0-	283 B	-362740	477 31	1 9	4395	2	Y	28	29	1			41
05	4464	X	4520	-0-	56 B	-362684	349 29	1 9	4142	2	Y	26	20	1			47

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

12	1345 N	574	-0-	-771		-0-	12	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-		-0-	19	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-		-0-	20	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-		-0-	20	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	396	-0-	-414		-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	507	-0-	-423		-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13934	X	4897	-0-	-9037	-0-	101 1 108 9		4688	3	Y	98	85	1			81
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	109 1 151 9		4765	2	Y	137	137	1			81
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	105 1 152 9		4363	2	Y	138	156	1			63
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	129 1 154 9		4863	2	Y	140	165	1			38
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	144 1 164 9		4742	2	Y	149	144	1			43
*05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	146 1 150 9		4614	2	Y	136	142	1			37

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6789	-0-	-961	-0-		833	1	5621	3	Y	180	200	1			99
								137	4	198	9							
01	7626	X	7094	-0-	-532	-0-		982	1	5717	3	Y	226	257	1			68
								146	4	249	9							
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-		1320	1	4588	3	Y	175	174	1			69
								207	4	193	9							
03	6789	X	6135	-0-	-654	-0-		597	1	5279	3	Y	89	103	1			55
								161	4	98	9							
04	6750	X	5478	-0-	-1272	-0-		621	1	4718	3	Y	88	101	1			42
								42	4	97	9							
05	6975	X	5419	-0-	-1556	-0-		668	1	4643	3	Y	87	85	1			44
								12	4	96	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-		364	1	16873	3	Y	197	168	1			164
								217	9									
01	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-		389	1	16947	2	Y	245	254	1			155
								270	9									
02	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-		365	1	15249	2	Y	238	278	1			115
								262	9									
03	17453	X	16965	-0-	-488	-0-		433	1	16272	2	Y	236	283	1			68
								260	9									
04	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-		534	1	17558	2	Y	281	266	1			83
								309	9									
*05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-		535	1	16843	2	Y	258	267	1			74
								284	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		638	-0-	638	1438		14	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	1878	X	440	-0-	-1438	-0-		10	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-		6	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	236	-0-	-415	-0-		6	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-		12	1	384	2	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-		11	1	349	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22853	X	7929	-0-	-14924	-0-		165	1	7655	3	Y	99	95	1			90
								109	9									
01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-		181	1	7885	2	Y	182	170	1			102
								200	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-		172	1	7162	2	Y	192	209	1			85
								211	9									
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-		199	1	7464	2	Y	187	220	1			52
								206	9									
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-		234	1	7689	2	Y	198	192	1			58
								218	9									
*05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-		228	1	7196	2	Y	182	189	1			51
								200	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5135	X	2102	-0-	-3033	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	61	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1187	-0-	-853	-0-	35	1	1152	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1900	-0-	-983	-0-	58	1	1842	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

12	T. A.		3512	-0-	3512	9120	74	1	3438	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	10703	X	1583	-0-	-9120	-0-	36	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	485	-0-	-3979	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	496	-0-	-3824	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

12	7130	X	2004	-0-	-5126	-0-	127	1	1854	3	Y	21	25	1			28
							23	9									
01	7130	X	2828	-0-	-4302	-0-	173	1	2616	2	Y	35	32	1			31
							39	9									
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

12	42625	X	32152	-0-	-10473	-0-	2064	1	30073	3	Y	14	31	1			40
							15	9									
01	42625	X	27525	-0-	-15100	-0-	1706	1	25751	2	Y	62	49	1			53
							68	9									
02	38500	X	13615	-0-	-24885	-0-	1040	1	12552	2	Y	21	28	1			46
							23	9									
03	42625	X	177	-0-	-42448	-0-	18	1	159	2	Y	-0-	14	1			32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

12	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	155	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	149	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2557	-0-	-411	-0-	196	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	2	Y	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-					-0-
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	271	1	3211	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2228	-0-	-1585	-0-	143 9	1 9	2076	3	Y	8	8	1			8
01	4247	X	2854	-0-	-1393	-0-	176 14	1 9	2664	2	Y	13	11	1			10
02	3836	X	3134	-0-	-702	-0-	239 9	1 9	2886	2	Y	8	8	1			10
03	4247	X	3612	-0-	-635	-0-	373 13	1 9	3226	2	Y	12	7	1			15
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	371 12	1 9	3423	2	Y	11	11	1			15
05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	237 13	1 9	2809	2	Y	12	8	1			19

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	65	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	83	1	985	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2888	-0-	-987	-0-	185	1	2688	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
01	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	214	1	3236	2	Y	20	17	1			19
							22	9									
02	3500	X	3172	-0-	-328	-0-	242	1	2919	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	322	1	2787	2	Y	8	8	1			18
							9	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	394	1	3634	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	3318	2	Y	17	10	1			26
							19	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47120	X	21801	-0-	-25319	-0-	448	1	20811	3	Y	493	344	1			335
							542	9									
01	41261	X	17695	-0-	-23566	-0-	390	1	16995	2	Y	282	382	1			235
							310	9									
02	36372	X	13936	-0-	-22436	-0-	321	1	13399	2	Y	196	303	1			128
							216	9									
03	31403	X	14727	-0-	-16676	-0-	376	1	14124	2	Y	206	268	1			66
							227	9									
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	210	1	6889	2	Y	132	150	1			48
							145	9									
05	14353	X	7663	-0-	-6690	-0-	231	1	7261	2	Y	155	158	1			45
							171	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	146	X	135	-0-	-11	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37445	X	9889	-0-	-27556	-0-	635	1	9239	3	Y	14	13	1			14
							15	9									
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	745	1	11245	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
02	12320	X	10973	-0-	-1347	-0-	838	1	10120	2	Y	14	13	1			20
							15	9									
03	13640	X	10615	-0-	-3025	-0-	1099	1	9501	2	Y	14	11	1			23
							15	9									
04	13200	X	3035	-0-	-10165	-0-	296	1	2728	2	Y	10	14	1			19
							11	9									
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					19

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15178	X	3972	-0-	-11206	-0-	255	1	3717	3	Y	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	301	1	4546	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4506	-0-	-534	-0-	345	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	535	1	4628	2	Y	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	606	1	5583	2	Y	-0-					-0-
*05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	434	1	5156	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	111	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	122	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1754	-0-	-346	-0-	134	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	211	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	190	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	140	1	1665	2	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	X	119	-0-	-216	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	102	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14639	X	4444	-0-	-10195	-0-	253 517	1 9	3674	3	Y	470	366	1			443
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	303 593	1 9	4578	2	Y	539	477	1			505
02	7000	X	4822	-0-	-2178	-0-	349 262	1 9	4211	2	Y	238	289	1			454
03	7750	X	5261	-0-	-2489	-0-	519 254	1 9	4488	2	Y	231	211	1			474
04	7500	X	5866	-0-	-1634	-0-	545 299	1 9	5022	2	Y	272	304	1			442
05	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	404 284	1 9	4795	2	Y	258	200	1			499

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66774	X	8389	-0-	-58385	-0-	524	1	7622	3	N	221	178	1			215
							243	9									
01	66774	X	5230	-0-	-61544	-0-	316	1	4764	2	N	136	171	1			180
							150	9									
02	30884	X	2433	-0-	-28451	-0-	185	1	2227	2	N	19	78	1			121
							21	9									
03	34193	X	4177	-0-	-30016	-0-	431	1	3731	2	N	14	42	1			93
							15	9									
04	16530	X	4841	-0-	-11689	-0-	471	1	4341	2	N	26	49	1			70
							29	9									
05	8401	X	3476	-0-	-4925	-0-	267	1	3174	2	N	32	30	1			71
							35	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	Y	8	11	1			4
							11	4	9	9							
01	682	N	289	-0-	-393	-0-	40	1	236	3	Y	6	9	1			1
							6	4	7	9							
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	150	1	522	3	Y	11	9	1			3
							24	4	12	9							
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	44	1	391	3	Y	5	6	1			2
							12	4	6	9							
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	57	1	392	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	53	1			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	536	-0-	-1024	-0-	57	1	430	3	N	41	28	1			13
							4	4	45	9							
05	3720	X	188	-0-	-3532	-0-	23	1	157	3	N	7	13	1			7
							8	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

12	10806	X	1455	-0-	-9351	-0-	469	1	732	3	Y	231	180	1			474
							254	9									
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	594	1	724	2	Y	312	338	1			448
							343	9									
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	344	1	463	2	Y	168	180	1			436
							185	9									
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	485	1	636	2	Y	381	356	1			461
							419	9									
04	1620	X	320	-0-	-1300	-0-	89	1	139	2	Y	84					545
							92	9									
*05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	596	1	731	2	Y	380	537	1			388
							418	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	131	1	203	3	N	-0-					-0-
01	1488	X	367	-0-	-1121	-0-	166	1	201	2	N	-0-					-0-
02	980	X	225	-0-	-755	-0-	96	1	129	2	N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	435	1	569	2	N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	644	1	791	2	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953		1786	-0-	-167 B	-489	960	3	826	9	N	751	891	1			138
01	2232		1574	-0-	-658 B	-1147	811	3	763	9	N	694	693	1			139
02	1518		1400	-0-	-118 B	-1265	777	3	623	9	N	566	540	1			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1265																	
03	2232		1675	-0-	-557 B	-1822	882	3	793	9	N	721	549	1			337
04	1267		1305	-0-	38 B	-1784	699	3	606	9	N	551	548	1			340
05	1105		1049	-0-	-56 B	-1840	521	3	528	9	N	480	341	1			479

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1774		-0-	-0-	-1774 B	-1774					N	-0-					-0-
04	1007		4978	-0-	3971 B	2197	4892	3	86	9	N	78					78
05	878		325	-0-	-553 B	1644	75	3	250	9	N	227					305

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

12	930	N	614	-0-	-316	-0-	36 9	1 9	569	3	Y	8					65
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1114	3	Y	9	25	1			49
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	724	3	Y	6					55
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	863	3	Y	9					64
04	1080	N	581	-0-	-499	-0-	36 9	1 9	536	3	Y	8	26	1			46
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	34 9	1 9	537	3	Y	8					54

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	952	1	4633	2	Y	27								82
							30	9												
01	6634	X	2450	-0-	-4184	-0-	284	1	2107	2	Y	54								136
							59	9												
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	839	1	5641	2	Y	46	160	1						22
							51	9												
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	994	1	6871	2	Y	73								95
							80	9												
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	956	1	7004	2	Y	93	170	1						18
							102	9												
*05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	965	1	6505	2	Y	61								79
							67	9												

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124	1	602	2	Y	4								31
							4	9												
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	37	1	272	2	Y	7								38
							8	9												
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	4	14	1						28
							4	9												
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	84	1	582	2	Y	6								34
							7	9												
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	6	12	1						28
							7	9												
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	4								32
							4	9												

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	66	1	750	3	N	-0-					15
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	N	-0-					15
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	3	N	-0-					15
03	806 N	421	-0-	-385	-0-	36	1	385	3	N	-0-					15
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	49	1	665	3	N	-0-					15
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	61	1	892	3	N	-0-					15

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

12	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2			N	-0-					15
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					15
02	1008	N	705	-0-	-303	-0-	705	2			N	-0-					15
03	1023	N	456	-0-	-567	-0-	452	2	4	9	N	4					19
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					21
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					26

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					31
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					31
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					31
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					31
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-					-0-
01	775	N	351	-0-	-424	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	728	N	350	-0-	-378	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	2	3	9	N	3	3	1			-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	341	1	2681	2	Y	-0-	65	1			-0-
01	2232	X	1569	-0-	-663	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1553	-0-	-463	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1389	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10		3592	-0-	3592	4998	3557	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	471	1	3701	2	Y	235	329	1			96
							259	9									
01	5859	X	4380	-0-	-1479	-0-	4380	2			Y	-0-					96
02	5292	X	3644	-0-	-1648	-0-	3644	2			Y	-0-					96
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			Y	-0-					96
04	DLQ G-10		5334	-0-	5334	5334	5272	2	62	9	Y	56	56	1			96
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9837	4459	2	44	9	Y	40	40	1			96

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	44	42	2			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) //CONT.// 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	52	29	3			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					4
05	14B2	EXT	348	-0-	348	1241	348	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	226	-0-	226	327	226	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					4
03	327	N	-0-	-0-	-327	-0-					Y	-0-					4
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					4
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		312	-0-	312	412	312	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					4
03	412	N	-0-	-0-	-412	-0-					Y	-0-					4
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					4
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	21	-0-	21	36	21	3			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	361	-0-	-42	-0-	34	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	-0-			-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	41	3	1	38	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

12	837	N	761	-0-	-76	-0-	71	1	690	3	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	588	-0-	-222	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

12	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	77	1	752	3	Y	28	32	1			18
							31	9									
01	1240	N	822	-0-	-418	-0-	63	1	729	3	Y	27	33	1			12
							30	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	144	1	1616	3	Y	36	23	1			25
							40	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1529	3	Y	42	52	1			15
							46	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	3	Y	38	26	1			27
							42	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1513	3	Y	17	20	1			24
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

12	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	158	1	1537	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	153	1	1752	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1418	3	Y	20	20	1			12
							22	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	25	22	1			15
							28	9									
04	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	116	1	1393	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	118	1	1421	3	Y	26	23	1			18
							29	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

12	14B2	EXT	609	-0-	609	609	57	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1146	-0-	1146	1755	88	1	1058	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	323	-0-	323	2078	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	2086	X	8	-0-	-2078	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	100	-0-	-1010	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	86	-0-	-286	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

12	310	N	279	-0-	-31	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

12	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	343 10	1 9	3332	3	Y	9					22
01	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	318 12	1 9	3651	3	Y	11					33
02	4144	X	3375	-0-	-769	-0-	275 9	1 9	3091	3	Y	8					41
03	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	328 8	1 9	3863	3	Y	7					48
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	311 7	1 9	3741	3	Y	6	46	1			8
05	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	300 6	1 9	3629	3	Y	5					13

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1562	-0-	1562	2295	146	1	1416	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	860	-0-	860	3155	69	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	755	-0-	755	3910	62	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	700	-0-	700	4610	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	421	-0-	421	5031	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	535	-0-	535	5566	41	1	494	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

12	620	N	413	-0-	-207	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	113	1	1093	3	Y	20	15	1			18
							22	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1241	3	Y	20	25	1			13
							22	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	3	Y	28	20	1			21
							31	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	3	Y	33	30	1			24
							36	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	3	Y	31	32	1			23
							34	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	32	32	1			23
							35	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

12	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

12	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	239	-0-	-257	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	86	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	80	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	60	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	67	1	812	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

12	496	N	492	-0-	-4	-0-	26 1	1 9	465	3	Y	1	5	1			2
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	25	1	287	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	201	1	1946	3	Y	13					91
							14	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	3	Y	19					110
							21	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	3	Y	18					128
							20	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2247	3	Y	11					139
							12	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2230	3	Y	11					150
							12	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	187	1	2256	3	Y	10					160
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	93	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	764	-0-	-228	-0-	60	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	65	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	60	1	731	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	133	1	1287	3	Y	6					110
							7	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	3	Y	11					121
							12	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	8					129
							9	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	3	Y	6					135
							7	9									
04	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	104	1	1249	3	Y	6	119	1			22
							7	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	3	Y	5					27
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					3
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					3
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					3
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					3
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

12	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

12	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	995	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1426	X	482	-0-	-944	-0-	38	1	440	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	1288	X	273	-0-	-1015	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	X	399	-0-	-1027	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	775	N	743	-0-	-32	-0-	69	1	666	3	Y	7					14
							8	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	721	3	Y	8					22
							9	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	Y	6					28
							7	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	Y	6					34
							7	9									
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	52	1	628	3	Y	6					40
							7	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	6					46
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	953	-0-	-349	-0-	87	1	848	3	Y	16					81
							18	9									
01	1674	N	924	-0-	-750	-0-	73	1	834	3	Y	15					96
							17	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	775	3	Y	13					109
							14	9									
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	63	1	747	3	Y	10					119
							11	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	61	1	736	3	Y	10					129
							11	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	3	Y	13					142
							14	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

12	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	109	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	100	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	263	-0-	263	263	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	282	-0-	282	545	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	245	-0-	245	790	19	1	226	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		63	-0-	63	132	6	1	57	3	Y	-0-					55
01	T. A.		42	-0-	42	174	3	1	39	3	Y	-0-					55
02	T. A.		22	-0-	22	196	2	1	20	3	Y	-0-					55
03	T. A.		3	-0-	3	199	3	3			Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					55

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					35
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					35
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	151	1	1468	3	Y	28	26	1			15
							31	9									
01	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	192	1	2205	3	Y	26	30	1			11
							29	9									
02	2212	X	1969	-0-	-243	-0-	159	1	1789	3	Y	19	14	1			16
							21	9									
03	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	155	1	1830	3	Y	20	28	1			8
							22	9									
04	2340	X	1516	-0-	-824	-0-	115	1	1383	3	Y	16	12	1			12
							18	9									
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	167	1	2020	3	Y	19	14	1			17
							21	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	134	-0-	-300	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	639	3	Y	62	60	1			19
							68	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	89	95	1			13
							98	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	50	47	1			16
							55	9									
03	744	N	598	-0-	-146	-0-	42	1	491	3	Y	59	68	1			7
							65	9									
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	34	1	406	3	Y	27	21	1			13
							30	9									
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	33	1	404	3	Y	28	34	1			7
							31	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

12	806	N	725	-0-	-81	-0-	62	1	601	3	Y	56	164	1			72
							62	9									
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	53	1	608	3	Y	88					160
							97	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	508	3	Y	72	168	1			64
							79	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	722	3	Y	200	164	1			100
							220	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	68					168
							75	9									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	Y	50	163	1			55
							55	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	816	3	Y	138	158	1			90
							152	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	726	3	Y	133	163	1			60
							146	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	Y	95	74	1			81
							105	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	84	1	984	3	Y	108	147	1			42
							119	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	845	3	Y	101	70	1			73
							111	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1090	3	Y	96	77	1			92
							106	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	119 1 9	449	3	Y	1					24
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	99 1 2 9	443	3	Y	2					26
02	504	N	276	-0-	-228	-0-	37 1 1 9	238	3	Y	1					27
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	64 1	322	3	Y	-0-					27
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	66 1	324	3	Y	-0-					27
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					27

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	101	1	978	3	Y	3					3
							3	9									
01	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	105	1	1208	3	Y	1					4
							1	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1088	3	Y	1					5
							1	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	1					6
							1	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	118	1	1427	3	Y	1					7
							1	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	105	1	1270	3	Y	-0-					7

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1339	105	1	1209	3	Y	23					23	
						25	9										
02	14B2 EXT	1646	-0-	1646	2985	132	1	1482	3	Y	29					52	
						32	9										
03	14B2 EXT	249	-0-	249	3234	19	1	230	3	Y	-0-					52	
04	14B2 EXT	533	-0-	533	3767	41	1	492	3	Y	-0-					52	
05	14B2 EXT	1997	-0-	1997	5764	150	1	1811	3	Y	33					85	
						36	9										

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

12	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

12	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	3772	-0-	3772	3792	302	1	3469	3	Y	1					1
						1	9									
02	T. A.	4667	-0-	4667	8459	382	1	4282	3	Y	3					4
						3	9									
03	T. A.	6211	-0-	6211	14670	486	1	5719	3	Y	5					9
						6	9									
04	T. A.	5035	-0-	5035	19705	386	1	4647	3	Y	2					11
						2	9									
05	T. A.	4727	-0-	4727	24432	361	1	4364	3	Y	2					13
						2	9									

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	300 9	1 9	2913	3	Y	8					8
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	274 7	1 9	3141	3	Y	6					14
02	2856 X	2334	-0-	-522	-0-	190 9	1 9	2135	3	Y	8					22
03	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	242 12	1 9	2845	3	Y	11					33
04	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	224 6	1 9	2693	3	Y	5					38
05	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	225 4	1 9	2719	3	Y	4					42

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	7376	-0-	7376	13063	463 19	1 9	6894	3	N	17					17
01	14B2	EXT	7579	-0-	7579	20642	475 6	1 9	7098	3	N	5					22
02	14B2	EXT	6583	-0-	6583	27225	436 7	1 9	6140	3	N	6					28
03	14B2	EXT	7274	-0-	7274	34499	525 10	1 9	6739	3	N	9					37
04	14B2	EXT	6252	-0-	6252	40751	450 6	1 9	5796	3	N	5					42
05	14B2	EXT	6965	-0-	6965	47716	440 4	1 9	6521	3	N	4					46

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	46	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	41	1	466	3	Y	1					2
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	3					5
							3	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	2					7
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	1					8
							1	9									
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	1					9
							1	9									

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					180
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					180
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

12	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	837	X	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	930	X	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1748	-0-	-1500	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	633	-0-	-3025	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1346	2	11	9	N	10					102
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	N	13					115
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	N	8					123
03	1364	N	896	-0-	-468	-0-	882	2	14	9	N	13					136
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1112	2	9	9	N	8					144
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					159

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

12	14B	DENY	442	-0-	442	5184	442	2			N	-0-					8
01	14B	DENY	350	-0-	350	5534	350	2			N	-0-					8
02			3750	-0-	-3750	1784					N	-0-					8
03			1784	-0-	-1784	-0-					N	-0-					8
04		N	330	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
05		N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

12		50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-
01		72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
02		56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04		86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-				-0-
*05		82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

12		155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-				-0-
01		148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-				-0-
02		140	N	88	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	N	-0-				-0-
03		155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04		172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-				-0-
*05		119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-				-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

12		167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-				-0-
01		161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-				-0-
02		140	N	95	-0-	-45	-0-	11	1	84	2	N	-0-				-0-
03		155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04		186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-				-0-
*05		130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

12	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	380	1			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

12	14B2 EXT	1156	-0-	1156	58572	1156	3				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	892	-0-	892	59464	892	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	777	-0-	777	60241	777	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	915	-0-	915	61156	915	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	860	-0-	860	62016	860	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2098	-0-	2098	64114	2098	2				N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1048	2	19	9	N	17					23
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1018	2	1	9	N	1					24
02	1232	N	942	-0-	-290	-0-	942	2			N	-0-					24
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					24
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	171	1	1007	2	N	-0-					24
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	174	1	1133	2	N	2					26
							2	9									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	136	1	2067	3	N	-0-					1
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	139	1	2088	3	N	-0-					1
02	1736	N	807	-0-	-929	-0-	52	1	755	3	N	-0-					1
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	199	1	2796	3	N	-0-					1
04	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	136	1	1549	3	N	-0-					1
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	221	1	2263	3	N	-0-					1

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

12	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	2747	1	41795	3	N	-0-					19
01	43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	2695	1	40511	3	N	-0-					19
02	36400 X	36017	-0-	-383	-0-	2728	1	33289	3	N	-0-					19
03	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	2999	1	40821	3	N	-0-					19
04	41546 X	41546	-0-	-0-	-0-	3586	1	37960	3	N	-0-					19
*05	43619 X	43619	-0-	-0-	-0-	3995	1	39624	3	N	-0-					19

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

12	25141 X	24860	-0-	-281	-0-	1527	1	23333	3	N	-0-					11
01	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	1626	1	24402	3	N	-0-					11
02	22008 X	21688	-0-	-320	-0-	1652	1	20036	3	N	-0-					11
03	25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	1738	1	23664	3	N	-0-					11
04	25020 X	23855	-0-	-1165	-0-	2059	1	21796	3	N	-0-					11
05	25854 X	25138	-0-	-716	-0-	2303	1	22835	3	N	-0-					11

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	105	1	1583	3	N	-0-					1
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					1
02	1064	N	379	-0-	-685	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	63	1	843	3	N	-0-					1
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	60	1	655	3	N	-0-					1
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	145	1	1469	3	N	-0-					1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	11175	-0-	-2775	-0-	691	1	10484	3	N	-0-					4
01	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	985	1	14788	3	N	-0-					4
02	13804	X	11210	-0-	-2594	-0-	886	1	10324	3	N	-0-					4
03	15283	X	11812	-0-	-3471	-0-	809	1	11003	3	N	-0-					4
04	15270	X	7086	-0-	-8184	-0-	573	1	6513	3	N	-0-					4
*05	15779	X	6901	-0-	-8878	-0-	612	1	6289	3	N	-0-					4

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	18	1	13	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	63	1	954	3	N	-0-					1
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	3	N	-0-					1
02	924	N	401	-0-	-523	-0-	25	1	376	3	N	-0-					1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	980	3	N	-0-					1
04	1080	N	479	-0-	-601	-0-	39	1	440	3	N	-0-					1
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	10008	-0-	-718	-0-	614	1	9394	3	Y	-0-					4
01	10726	X	8612	-0-	-2114	-0-	532	1	8080	3	Y	-0-					4
02	9688	X	3424	-0-	-6264	-0-	215	1	3209	3	Y	-0-					4
03	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	754	1	10303	3	Y	-0-					4
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	878	1	9423	3	Y	-0-					4
*05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	967	1	9661	3	Y	-0-					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	3	N	-0-					94
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	N	-0-					94
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	124	1	1659	2	N	-0-					94
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2232	3	N	-0-					94
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	3	N	-0-					94
*05	3100	N	3462	-0-	362	362	279	1	3183	3	N	-0-					94

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	504	-0-	-581	-0-	288	1	216	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	95	1	950	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	256	1	414	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	562	1	8562	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5664	-0-	-1528	-0-	345	1	5319	3	Y	-0-					-0-
02	8036	X	2250	-0-	-5786	-0-	142	1	2108	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	1577	-0-	-7537	-0-	104	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	443	1	5883	3	Y	90	177	1			344
							99	9									
01	6882	X	6021	-0-	-861	-0-	558	1	5402	3	Y	55					399
							61	9									
02	6132	X	4828	-0-	-1304	-0-	812	1	3933	3	Y	75	182	1			292
							83	9									
03	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	526	1	5629	3	Y	84					376
							92	9									
04	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	506	1	5290	3	Y	50					426
							55	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					426

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

12	1271	X	1229	-0-	-42	-0-	86	1	1143	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	1137	-0-	-134	-0-	107	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	728	-0-	-280	-0-	125	1	603	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	95	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	93	1	968	3	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	3	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	240	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	452	1	2193	3	N	-0-					-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	3	N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	3	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

12	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	75	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	102	1	987	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	853	-0-	-267	-0-	146	1	707	3	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

12	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	1821	1	24727	3	N	-0-					-0-
01	21886	X	13010	-0-	-8876	-0-	1219	1	11791	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	1113	-0-	-16695	-0-	190	1	923	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	17325	-0-	-4561	-0-	1480	1	15845	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	20614	-0-	-566	-0-	1801	1	18813	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	139	1	673	3	N	-0-					-0-
03	837	N	698	-0-	-139	-0-	60	1	638	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	443	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	542	1	5242	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	3717	-0-	-1043	-0-	636	1	3081	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	425	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	2781	-0-	-2319	-0-	243	1	2538	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	3932	2	86	9	N	78	191	1			919
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4745	2	110	9	N	100	184	1			835
02	4200	X	2702	-0-	-1498	-0-	2616	2	86	9	N	78	180	1			733
03	4588	X	2226	-0-	-2362	-0-	2165	2	61	9	N	55					788
04	4710	X	608	-0-	-4102	-0-	569	2	39	9	N	35					823
05	4867	X	1164	-0-	-3703	-0-	1139	2	25	9	N	23					846

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. ESTATE OF 728830
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2021

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	336	N	62	-0-	-274	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					38
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					38
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-					38
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					38
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2304	-0-	2304	4805	211	1	2092	2	Y	1					51
							1	9									
01	T. A.		61	-0-	61	4866	3	1	57	2	Y	1					52
							1	9									
02	3699		66	-0-	-3633	1233	8	1	58	2	Y	-0-					52
03	1233	R	-0-	-0-	-1233	-0-					Y	-0-	34	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

12	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	111	1	1857	2	N	-0-					4
01	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					4
02	1904	N	1578	-0-	-326	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					4
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	2	N	-0-					4
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-					4
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	N	-0-					4

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	4	1	2081	2	Y	51	57	1			12
							56	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	5	1	2289	2	Y	59	52	1			19
							65	9									
02	1988	N	1859	-0-	-129	-0-	4	1	1801	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
03	2139	N	445	-0-	-1694	-0-	1	1	431	2	Y	12	27	1			3
							13	9									
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666		4087	-0-	1421	2515	861	1	3205	2	N	19					145
							21	9									
01	2666		3934	-0-	1268	3783	848	1	3043	2	N	39					184
							43	9									
02	2408		3487	-0-	1079	4862	788	1	2673	2	N	24					208
							26	9									
03	2666		4456	-0-	1790	6652	845	1	3565	2	N	42					250
							46	9									
04	2580		4015	-0-	1435	8087	805	1	3153	2	N	52					302
							57	9									
05	2666		NO RPT	-0-	-2666	5421					N	NO RPT					302

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) 84960 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
SOUTHWEST TEXAS CORP WELL #: 1 RRCID -> 289572 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8464 - 8776

12	33821	19162	-0-	-14659	67426	18886	2	276	9	N	251	370	1			134
01	33821	15545	-0-	-18276	49150	15305	2	240	9	N	218	189	1			163
02	28868	8884	-0-	-19984	29166	8793	2	91	9	N	83					246
03	31961	7174	-0-	-24787	4379	7051	2	123	9	N	112	204	1			154
04	18960 #	9605	-0-	-9355	-0-	9471	2	134	9	N	122					276
05	19158 #	376	-0-	-18782	-0-	370	2	6	9	N	5	177	1			104

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

12	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

12	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

12	4317	3331	-0-	-986	-0-	213	1	3101	3	Y	15	10	1				9
						17	9										
01	3678	3389	-0-	-289	-0-	181	1	3190	3	Y	16	13	1				12
						18	9										
02	3104	2952	-0-	-152	-0-	178	1	2763	3	Y	10	18	1				4
						11	9										
03	3778	3439	-0-	-339	-0-	175	1	3246	3	Y	16	7	1				13
						18	9										
04	3000	3231	-0-	231	231	180	1	3036	3	Y	14	17	1				10
						15	9										
*05	3571	3220	-0-	-351	-0-	204	1	3001	3	Y	14	10	1				14
						15	9										

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

12	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	34	12	1			22
							37	9									
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	50	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	4	1			5

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

12	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	189	1	2752	3	Y	383	293	1			190
							421	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	142	1	2514	3	Y	380	294	1			276
							418	9									
02	2856	X	2588	-0-	-268	-0-	141	1	2180	3	Y	243	423	1			96
							267	9									
03	3348	X	2450	-0-	-898	-0-	107	1	1985	3	Y	325	151	1			270
							358	9									
04	3240	X	1788	-0-	-1452	-0-	89	1	1497	3	Y	184	287	1			167
							202	9									
05	3348	X	1145	-0-	-2203	-0-	60	1	885	3	Y	182	143	1			206
							200	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

12	3410	X	681	-0-	-2729	-0-	40	1	582	3	Y	54	41	1			26
							59	9									
01	3410	X	805	-0-	-2605	-0-	40	1	714	3	Y	46	37	1			35
							51	9									
02	3080	X	827	-0-	-2253	-0-	45	1	704	3	Y	71	86	1			20
							78	9									
03	1364	X	714	-0-	-650	-0-	35	1	657	3	Y	20	14	1			26
							22	9									
04	780	X	639	-0-	-141	-0-	35	1	584	3	Y	18	28	1			16
							20	9									
05	930	X	517	-0-	-413	-0-	31	1	461	3	Y	23	16	1			23
							25	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	36	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	445	-0-	-215	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	557 48	1 9	15848	2	Y	44	42	1			26
01	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	528 43	1 9	15487	2	Y	39	46	1			19
02	14672	X	14420	-0-	-252	-0-	514 48	1 9	13858	2	Y	44	39	1			24
03	16461	X	15826	-0-	-635	-0-	1021 50	1 9	14755	2	Y	45	25	1			44
04	15930	X	15664	-0-	-266	-0-	657 43	1 9	14964	2	Y	39	39	1			44
05	16461	X	15557	-0-	-904	-0-	797 41	1 9	14719	2	Y	37	42	1			39

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4844	-0-	-1418	-0-	155 274	1 9	4415	2	Y	249	318	1			146
01	7161	X	2771	-0-	-4390	-0-	87 142	1 9	2542	2	Y	129	213	1			62
02	6468	X	1326	-0-	-5142	-0-	45 79	1 9	1202	2	Y	72	96	1			38
03	7161	X	482	-0-	-6679	-0-	31 7	1 9	444	2	Y	6	38	1			6
04	2910	X	313	-0-	-2597	-0-	13 3	1 9	297	2	Y	3	5	1			4
05	3007	X	235	-0-	-2772	-0-	12 3	1 9	220	2	Y	3	4	1			3

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55862	X	52504	-0-	-3358	-0-	1769 561	1 9	50174	2	Y	510	519	1			299
01	67026	X	67026	-0-	-0-	-0-	2194 642	1 9	64190	2	Y	584	601	1			282
02	52442	X	52442	-0-	-0-	-0-	1855 699	1 9	49888	2	Y	635	578	1			339
03	56079	X	122	-0-	-55957	-0-	8 2	1 9	112	2	Y	2	339	1			2
04	64860	X	13813	-0-	-51047	-0-	574 211	1 9	13028	2	Y	192	2	1			192
05	67022	X	14008	-0-	-53014	-0-	712 210	1 9	13086	2	Y	191	184	1			199

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	436	-0-	-525	-0-		13	1	393	2	Y	27	50	1			16
								30	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-	16	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-						Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	21214	-0-	-1230	-0-		1557	1	19570	2	Y	79	342	1			30
								87	9									
01	22444	X	20471	-0-	-1973	-0-		2177	1	18199	2	Y	86					116
								95	9									
02	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-		1676	1	19819	2	Y	52	95	1			73
								57	9									
03	22413	X	21416	-0-	-997	-0-		1883	1	19467	2	Y	60					133
								66	9									
04	21120	X	19682	-0-	-1438	-0-		1794	1	17823	2	Y	59	93	1			99
								65	9									
05	23033	X	19260	-0-	-3773	-0-		1711	1	17529	2	Y	18	71	1			46
								20	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-		16	1	208	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
01	186	N	139	-0-	-47	-0-		15	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-		21	1	247	2	Y	10	1	1			9
								11	9									
03	217	N	213	-0-	-4	-0-		19	1	194	2	Y	-0-					9
04	240	X	164	-0-	-76	-0-		15	1	148	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
05	310	X	206	-0-	-104	-0-		18	1	182	2	Y	5	7	1			7
								6	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24899	X	24899	-0-	-0-	-0-		1828	1	22971	2	Y	91	381	1			34
								100	9									
01	22010	X	11290	-0-	-10720	-0-		1201	1	10038	2	Y	46					80
								51	9									
02	19880	X	17542	-0-	-2338	-0-		1363	1	16105	2	Y	67	84	1			63
								74	9									
03	22010	X	16974	-0-	-5036	-0-		1490	1	15399	2	Y	77					140
								85	9									
04	24090	X	16047	-0-	-8043	-0-		1462	1	14523	2	Y	56	89	1			107
								62	9									
05	24893	X	17383	-0-	-7510	-0-		1539	1	15769	2	Y	68	105	1			70
								75	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258416	X	257705	-0-	-711	-0-		257209	2	496	9	N	451	1004	1			289
01	238483	X	223111	-0-	-15372	-0-		222653	2	458	9	N	416	365	1			340
02	222096	X	174937	-0-	-47159	-0-		174612	2	325	9	N	295	526	1			109
03	257703	X	168490	-0-	-89213	-0-		168145	2	345	9	N	314	186	1			237
04	249390	X	144727	-0-	-104663	-0-		144434	2	293	9	N	266	192	1			311
05	257703	X	106288	-0-	-151415	-0-		106071	2	217	9	N	197	184	1			324

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	226	1	6427	2	Y	70	70	1			41
							77	9									
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	220	1	6443	2	Y	62	73	1			30
							68	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	212	1	5705	2	Y	49	53	1			26
							54	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	437	1	6310	2	Y	6	26	1			6
							7	9									
04	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	262	1	5963	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	6727	X	2741	-0-	-3986	-0-	141	1	2598	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3937	X	165	-0-	-3772	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	260	-0-	-3660	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	205	-0-	-4135	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
*05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1405	2	Y	6					26
								7	9									
01	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	-0-	125	1	1046	2	Y	24					50
								26	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	822	2	Y	14					64
								15	9									
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	-0-	155	1	1106	2	Y	14					78
								15	9									
04	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	-0-	174	1	1097	2	Y	7					85
								8	9									
*05	2686	N	1407	-0-	-1279	-0-	-0-	170	1	1217	2	Y	18					103
								20	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

12	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	-0-	236	1	1656	2	Y	7					14
								8	9									
01	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	-0-	157	1	1311	2	Y	24					38
								26	9									
02	1484	N	1302	-0-	-182	-0-	-0-	182	1	1106	2	Y	13					51
								14	9									
03	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	-0-	203	1	1447	2	Y	21					72
								23	9									
04	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	-0-	216	1	1358	2	Y	11					83
								12	9									
*05	3000	N	1658	-0-	-1342	244	-0-	200	1	1428	2	Y	27					110
								30	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	86 1 9	651	2	Y	1	1	1				-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	89 1 9	642	2	Y	1	1	1				-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	86 1 9	564	2	Y	1	1	1				-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	102 1 9	627	2	Y	3	3	1				-0-
04	DLQ G-10		702	-0-	702	702	95 1 9	605	2	Y	2	2	1				-0-
*05	1420	X	718	-0-	-702	-0-	96 1 9	618	2	Y	4	4	1				-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

12	3782	X	2640	-0-	-1142	-0-	328 1 10 9	2302	2	Y	9						16
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	418 1 14 9	3488	2	Y	13	21	1				8
02	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	375 1 17 9	2278	2	Y	15						23
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	401 1 6 9	2855	2	Y	5	21	1				7
04	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	547 1 19 9	3446	2	Y	17						24
*05	7044	X	3032	-0-	-4012	-0-	372 1 4 9	2656	2	Y	4	21	1				7

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	292 1 6 9	2207	2	Y	5	6	1				3
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	307 1 8 9	2214	2	Y	7	4	1				6
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	293 1 4 9	1919	2	Y	4	6	1				4
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	341 1 25 9	2096	2	Y	23	25	1				2
04	DLQ G-10		2732	-0-	2732	2732	368 1 19 9	2345	2	Y	17	18	1				1
*05	5582	X	2850	-0-	-2732	-0-	381 1 30 9	2439	2	Y	27	28	1				-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	-0-						-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	-0-						-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	Y	-0-						-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	106	1	651	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	99	1	630	2	Y	-0-						-0-
*05	1479	N	750	-0-	-729	-0-	101	1	649	2	Y	-0-						-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	36	1	225	2	Y	-0-					-0-
*05	498	N	237	-0-	-261	-0-	29	1	208	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

12	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	1044	1	6024	2	Y	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1463	1	6793	2	Y	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1912	1	5531	2	Y	-0-					-0-
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1616	1	6369	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	1552	1	4854	2	Y	-0-					-0-
*05	12564	X	6158	-0-	-6406	-0-	1600	1	4558	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	86	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	162	N	76	-0-	-86	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

12	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	586	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	710	1	3297	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3627	-0-	-433	-0-	932	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	835	1	3290	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	873	1	2731	2	Y	-0-					-0-
*05	6991	X	3387	-0-	-3604	-0-	880	1	2507	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

12	8866	X	8093	-0-	-773	-0-	1051	1	7042	2	Y	-0-					94
01	8866	X	8255	-0-	-611	-0-	849	1	7361	2	Y	41	93	1			42
							45	9									
02	8008	X	7854	-0-	-154	-0-	1057	1	6771	2	Y	24					66
							26	9									
03	8866	X	8677	-0-	-189	-0-	733	1	7915	2	Y	26					92
							29	9									
04	DLQ G-10		8862	-0-	8862	8862	1181	1	7668	2	Y	12	93	1			11
							13	9									
*05	18091	X	9229	-0-	-8862	-0-	1390	1	7819	2	Y	18					29
							20	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6102	-0-	-532	-0-	760	1	5329	2	Y	12					26
							13	9									
01	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	375	1	3131	2	Y	17	28	1			15
							19	9									
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	911	1	5538	2	Y	20					35
							22	9									
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	908	1	6473	2	Y	5	27	1			13
							6	9									
04	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	1006	1	6340	2	Y	23					36
							25	9									
*05	13801	X	6430	-0-	-7371	-0-	789	1	5635	2	Y	5	27	1			14
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	237	1	1101	2	Y	-0-					7
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	316	1	914	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	261	1	1029	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	294	1	919	2	Y	-0-					7
*05	2472	N	1259	-0-	-1213	-0-	327	1	932	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	26	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	56	N	30	-0-	-26	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

12	682	N	608	-0-	-74	-0-	90	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	109	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	119	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		597	-0-	597	597	145	1	452	2	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	642	-0-	-597	-0-	167	1	475	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

12	3131	X	1416	-0-	-1715	-0-	177	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	955	-0-	-2176	-0-	102	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	904	-0-	-1616	-0-	128	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	106	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		879	-0-	879	879	120	1	759	2	Y	-0-					-0-
*05	1528	N	649	-0-	-879	-0-	80	1	569	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6252	-0-	-1281	-0-	812	1	5440	2	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	733	1	6351	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6055	-0-	-777	-0-	817	1	5238	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7117	-0-	-447	-0-	603	1	6514	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	899	1	5837	2	Y	-0-					-0-
*05	13796	X	7060	-0-	-6736	-0-	1066	1	5994	2	Y	-0-					-0-
	SLATOR RANCH				WELL #: W 2	RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008				TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9774 - 10720			
12	7905	X	7672	-0-	-233	-0-	1133	1	6536	2	Y	3					19
							3	9									
01	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	1385	1	6431	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
02	7140	X	6687	-0-	-453	-0-	1718	1	4969	2	Y	-0-					16
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1696	1	6687	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		6123	-0-	6123	6123	1483	1	4639	2	Y	1					17
							1	9									
*05	13592	X	7469	-0-	-6123	-0-	1940	1	5528	2	Y	1					18
							1	9									
	SLATOR RANCH				WELL #: U 4	RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006				TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9964 - 10028			
12	9052	X	6913	-0-	-2139	-0-	860	1	6035	2	Y	16					44
							18	9									
01	9052	X	8192	-0-	-860	-0-	874	1	7293	2	Y	23	38	1			29
							25	9									
02	8176	X	7093	-0-	-1083	-0-	998	1	6064	2	Y	28					57
							31	9									
03	8370	X	8027	-0-	-343	-0-	986	1	7032	2	Y	8	38	1			27
							9	9									
04	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	722	1	4554	2	Y	31					58
							34	9									
*05	13787	X	8477	-0-	-5310	-0-	1041	1	7428	2	Y	7	37	1			28
							8	9									
	BMT K&H				WELL #: 1AC	RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10492 - 10895			
12	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	477	1	3197	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	371	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2805	-0-	-835	-0-	379	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	286	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	443	1	2873	2	Y	-0-					-0-
*05	6786	X	3470	-0-	-3316	-0-	524	1	2946	2	Y	-0-					-0-
	SLATOR RANCH				WELL #: S 4	RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10167 - 10874			
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	55	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	221	-0-	-182	-0-	39	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	78	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	71	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		333	-0-	333	333	81	1	252	2	Y	-0-					-0-
*05	671	N	338	-0-	-333	-0-	88	1	250	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4478	-0-	-1164	-0-	661	1	3815	2	Y	2					2
							2	9									
01	5270	X	4098	-0-	-1172	-0-	726	1	3372	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	4760	X	4029	-0-	-731	-0-	1035	1	2994	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4161	-0-	-551	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	917	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*05	7838	X	4051	-0-	-3787	-0-	1052	1	2998	2	Y	1					1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

12	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	588	1	3391	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	724	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1034	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	744	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	978	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*05	8309	X	4273	-0-	-4036	-0-	1110	1	3163	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	206	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	235	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	377	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	296	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	340	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*05	2838	N	1433	-0-	-1405	-0-	372	1	1061	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

12	589	N	540	-0-	-49	-0-	80	1	460	2	Y	-0-					27
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	78	1	363	2	Y	-0-					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	346	1	1002	2	Y	-0-					27
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	174	1	688	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		618	-0-	618	618	150	1	468	2	Y	-0-					27
*05	1163	N	545	-0-	-618	-0-	142	1	403	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	151	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	181	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	242	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	208	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	245	1	766	2	Y	-0-					-0-
*05	2080	N	1069	-0-	-1011	-0-	278	1	791	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

12	279	N	256	-0-	-23	-0-	38	1	218	2	N	-0-					3
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	44	1	205	2	N	-0-					3
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	60	1	174	2	N	-0-					3
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	2	N	-0-					3
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	52	1	161	2	N	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	56	1	159	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

12	3875	X	2073	-0-	-1802	-0-	291	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	575	1	5761	2	Y	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	615	1	3089	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	134	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		556	-0-	556	556	73	1	483	2	Y	-0-					-0-
*05	6536	X	5980	-0-	-556	-0-	352	1	5628	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

12	6789	X	6726	-0-	-63	-0-	943	1	5776	2	Y	6					24
							7	9									
01	6665	X	6089	-0-	-576	-0-	552	1	5537	2	Y	-0-	13	1			11
02	6244	X	5508	-0-	-736	-0-	914	1	4590	2	Y	4					15
							4	9									
03	6913	X	5006	-0-	-1907	-0-	769	1	4230	2	Y	6					21
							7	9									
04	DLQ G-10		4371	-0-	4371	4371	575	1	3794	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
*05	11822	X	7451	-0-	-4371	-0-	438	1	7001	2	Y	11					21
							12	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12447	-0-	-697	-0-	1549	1	10868	2	Y	27					82
							30	9									
01	12648	X	12554	-0-	-94	-0-	1339	1	11172	2	Y	39	64	1			57
							43	9									
02	11144	X	10328	-0-	-816	-0-	1452	1	8825	2	Y	46					103
							51	9									
03	12462	X	12104	-0-	-358	-0-	1487	1	10602	2	Y	14	63	1			54
							15	9									
04	DLQ G-10		10947	-0-	10947	10947	1491	1	9399	2	Y	52					106
							57	9									
*05	22401	X	11454	-0-	-10947	-0-	1406	1	10037	2	Y	10	62	1			54
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

12	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	434	1	2502	2	Y	44					55
							48	9									
01	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	489	1	2269	2	Y	45	87	1			13
							50	9									
02	2744	X	2643	-0-	-101	-0-	679	1	1964	2	Y	-0-					13
03	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	505	1	1992	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	695	1	2175	2	Y	45					58
							50	9									
*05	5729	X	2809	-0-	-2920	-0-	712	1	2029	2	Y	62					120
							68	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

12	5921	X	4073	-0-	-1848	-0-	572	1	3501	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	3637	-0-	-2284	-0-	330	1	3307	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	2778	-0-	-2150	-0-	461	1	2317	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2615	-0-	-2159	-0-	402	1	2213	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264	298	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*05	4355	X	2091	-0-	-2264	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

12	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	438	1	2685	2	Y	55					188
							61	9									
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	281	1	2819	2	Y	2	131	1			59
							2	9									
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	468	1	2351	2	Y	44					103
							48	9									
03	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	495	1	2724	2	Y	58					161
							64	9									
04	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	388	1	2559	2	Y	19	129	1			51
							21	9									
*05	6081	X	3113	-0-	-2968	-0-	176	1	2818	2	Y	108					159
							119	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	404	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1500	-0-	-1724	-0-	266	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	474	-0-	-2298	-0-	122	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	944	-0-	-2032	-0-	191	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	374	1	2156	2	Y	19					52
							21	9									
01	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	450	1	2088	2	Y	87	40	1			99
							96	9									
02	2492	N	2155	-0-	-337	-0-	547	1	1583	2	Y	23					122
							25	9									
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	483	1	1902	2	Y	-0-					122
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	560	1	1751	2	Y	-0-					122
*05	4843	X	2532	-0-	-2311	-0-	643	1	1831	2	Y	53					175
							58	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	457	1	2799	2	Y	69	75	1			57
							76	9									
01	3379	X	2234	-0-	-1145	-0-	196	1	1961	2	Y	70	50	1			77
							77	9									
02	3052	X	2474	-0-	-578	-0-	400	1	2009	2	Y	59	75	1			61
							65	9									
03	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	445	1	2446	2	Y	59	49	1			71
							65	9									
04	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	395	1	2605	2	Y	52	50	1			73
							57	9									
*05	6116	X	3059	-0-	-3057	-0-	176	1	2818	2	Y	59	49	1			83
							65	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	147	1	1031	2	Y	15					37
							17	9									
01	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	105	1	873	2	Y	21	36	1			22
							23	9									
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	132	1	803	2	Y	26					48
							29	9									
03	1209	N	812	-0-	-397	-0-	99	1	703	2	Y	9	36	1			21
							10	9									
04	DLQ G-10		887	-0-	887	887	117	1	738	2	Y	29					50
							32	9									
*05	1634	N	747	-0-	-887	-0-	91	1	649	2	Y	6	35	1			21
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	89	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	103	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	131	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	99	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		725	-0-	725	725	176	1	549	2	Y	-0-					-0-
*05	1458	N	733	-0-	-725	-0-	190	1	543	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	173	1	1208	2	Y	-0-					10
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1288	2	Y	-0-					10
02	1344	N	1155	-0-	-189	-0-	292	1	863	2	Y	-0-					10
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1345	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		912	-0-	912	912	44	1	868	2	Y	-0-					10
*05	2228	N	1316	-0-	-912	-0-	164	1	1152	2	Y	-0-					10

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	125	1	877	2	Y	-0-					15
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	125	1	854	2	Y	-0-					15
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	231	1	683	2	Y	-0-					15
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1283	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	54	1	1081	2	Y	-0-					15
*05	2302	N	1167	-0-	-1135	-0-	146	1	1021	2	Y	-0-					15

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	616	1	3772	2	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
01	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	352	1	3533	2	Y	35	25	1			10
							39	9									
02	3696	X	2510	-0-	-1186	-0-	411	1	2067	2	Y	29	37	1			2
							32	9									
03	4092	X	2511	-0-	-1581	-0-	381	1	2097	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
04	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	295	1	1948	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
*05	4391	X	2119	-0-	-2272	-0-	123	1	1964	2	Y	29	24	1			13
							32	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14224	-0-	-687	-0-	1955	1	11970	2	Y	272	301	1			136
							299	9									
01	14849	X	14189	-0-	-660	-0-	1259	1	12620	2	Y	282	200	1			218
							310	9									
02	13412	X	12677	-0-	-735	-0-	2062	1	10359	2	Y	233	298	1			153
							256	9									
03	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	2141	1	11771	2	Y	240	198	1			195
							264	9									
04	DLQ G-10		13824	-0-	13824	13824	1791	1	11809	2	Y	204	198	1			201
							224	9									
*05	28180	X	14356	-0-	-13824	-0-	830	1	13266	2	Y	236	195	1			242
							260	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	622	1	3807	2	Y	68	73	1			-0-
							75	9									
01	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	350	1	3509	2	Y	70	50	1			20
							77	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	689	1	3464	2	Y	59	75	1			4
							65	9									
03	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	679	1	3735	2	Y	60	49	1			15
							66	9									
04	DLQ G-10		3889	-0-	3889	3889	505	1	3328	2	Y	51	50	1			16
							56	9									
*05	7982	X	4093	-0-	-3889	-0-	237	1	3791	2	Y	59	49	1			26
							65	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	273	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1856	-0-	-376	-0-	168	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1265	-0-	-751	-0-	210	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1476	-0-	-756	-0-	227	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	171	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*05	2833	X	1533	-0-	-1300	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	375	1	2511	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	323	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	374	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	228	1	2463	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	380	1	2464	2	Y	-0-					-0-
*05	5534	X	2690	-0-	-2844	-0-	406	1	2284	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	408	1	2852	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	407	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3026	-0-	-138	-0-	766	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	340	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	143	1	2856	2	Y	-0-					-0-
*05	6087	X	3088	-0-	-2999	-0-	386	1	2702	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	163	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	117	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	184	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	147	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	155	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*05	2268	N	1092	-0-	-1176	-0-	64	1	1028	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	522	1	3197	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	334	1	3346	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3257	-0-	-551	-0-	541	1	2716	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	549	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	3362	443	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*05	6831	X	3469	-0-	-3362	-0-	204	1	3265	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	106	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	44	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	85	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	98	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	76	1	502	2	Y	-0-					-0-
*05	1099	N	521	-0-	-578	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	335	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	454	1	2107	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2181	-0-	-143	-0-	560	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	492	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	357	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*05	3389	X	1914	-0-	-1475	-0-	497	1	1417	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	507 21	1 9	3103	2	Y	19					45
01	6355	X	2277	-0-	-4078	-0-	206 1	1 9	2070	2	Y	1	46	1			-0-
02	5152	X	4882	-0-	-270	-0-	808 17	1 9	4057	2	Y	15					15
03	4526	X	2238	-0-	-2288	-0-	341 23	1 9	1874	2	Y	21					36
04	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	2059	270 8	1 9	1781	2	Y	7	43	1			-0-
*05	5869	X	3810	-0-	-2059	-0-	222 42	1 9	3546	2	Y	38					38

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

12	806	N	756	-0-	-50	-0-	98	1	658	2	Y	-0-					1
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	Y	-0-					1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	662	2	Y	-0-					1
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		709	-0-	709	709	95	1	614	2	Y	-0-					1
*05	1409	N	700	-0-	-709	-0-	106	1	594	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	474	1	2901	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2848	-0-	-176	-0-	473	1	2375	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	493	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	367	1	2417	2	Y	-0-					-0-
*05	5589	X	2805	-0-	-2784	-0-	165	1	2640	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

12	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	146	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2311	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1410	-0-	-858	-0-	190	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	205	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1473	-0-	-1527	9	222	1	1251	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	846	1	4878	2	Y	-0-					8
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	999	1	4639	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	1462	1	4229	2	Y	-0-					8
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1286	1	5069	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		5095	-0-	5095	5095	1234	1	3861	2	Y	-0-					8
*05	10671	X	5576	-0-	-5095	-0-	1449	1	4127	2	Y	-0-					8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	18203	-0-	-4055	-0-	3472	1	14731	2	Y	-0-					56
01	22258	X	20125	-0-	-2133	-0-	3658	1	16467	2	Y	-0-					56
02	20104	X	17948	-0-	-2156	-0-	6849	1	11099	2	Y	-0-					56
03	24056	X	22632	-0-	-1424	-0-	5084	1	17468	2	Y	73	77	1			52
							80	9									
04	DLQ G-10		14040	-0-	14040	14040	3774	1	10266	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		18257	-0-	18257	32297	2339	1	15918	2	Y	-0-					52

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

12	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	465	1	3118	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	364	1	3154	2	Y	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	618	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	513	1	5540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	687	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*05	9626	X	4478	-0-	-5148	-0-	676	1	3802	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	388	1	2602	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	235	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2071	-0-	-169	-0-	280	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	278	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*05	4186	X	2106	-0-	-2080	-0-	318	1	1788	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

12	5952	X	4507	-0-	-1445	-0-	585	1	3922	2	Y	-0-					85
01	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	453	1	3928	2	Y	40	93	1			32
							44	9									
02	4536	X	3962	-0-	-574	-0-	531	1	3405	2	Y	24					56
							26	9									
03	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	369	1	3986	2	Y	27					83
							30	9									
04	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	416	1	2702	2	Y	11	93	1			1
							12	9									
*05	7389	X	4259	-0-	-3130	-0-	640	1	3599	2	Y	18					19
							20	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	87	1	530	2	Y	68	75	1			37
							75	9									
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	57	1	571	2	Y	71	50	1			58
							78	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	124	1	623	2	Y	58	75	1			41
							64	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	Y	60	49	1			52
							66	9									
04	DLQ G-10		654	-0-	654	654	79	1	518	2	Y	52	50	1			54
							57	9									
*05	1301	N	647	-0-	-654	-0-	34	1	548	2	Y	59	49	1			64
							65	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	225	1	1507	2	Y	-0-					-0-
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1193	-0-	-291	-0-	161	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	94	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	211	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*05	3067	X	1489	-0-	-1578	-0-	225	1	1264	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

12	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	221	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	165	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	263	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	205	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1629	-0-	-1371	187	96	1	1533	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

12	25513	X	24450	-0-	-1063	-0-	3608	1	20816	2	Y	24					36
							26	9									
01	25513	X	17320	-0-	-8193	-0-	3064	1	14228	2	Y	25	48	1			13
							28	9									
02	19936	X	3563	-0-	-16373	-0-	915	1	2648	2	Y	-0-					13
03	24459	X	18476	-0-	-5983	-0-	3739	1	14737	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		16802	-0-	16802	16802	4068	1	12727	2	Y	6					19
							7	9									
05	DLQ G-10		13339	-0-	13339	30141	3463	1	9866	2	Y	9					28
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

12	77345	X	28285	-0-	-49060	-0-	3234	1	24429	2	Y	565	665	1			40
							622	9									
01	65968	X	37636	-0-	-28332	-0-	4471	1	32238	2	Y	843	494	1			389
							927	9									
02	47264	X	30210	-0-	-17054	-0-	3905	1	25611	2	Y	631	828	1			192
							694	9									
03	45756	X	32900	-0-	-12856	-0-	4553	1	27996	2	Y	319	341	1			170
							351	9									
04	DLQ G-10		29183	-0-	29183	29183	3926	1	24989	2	Y	244	259	1			155
							268	9									
05	DLQ G-10		32506	-0-	32506	61689	4336	1	27757	2	Y	375	468	1			62
							413	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651	X	22242	-0-	-9409	-0-	2593	1	19588	2	Y	55	64	1			10
							61	9									
01	30969	X	19769	-0-	-11200	-0-	2397	1	17284	2	Y	80	47	1			43
							88	9									
02	27972	X	15653	-0-	-12319	-0-	2062	1	13525	2	Y	60	79	1			24
							66	9									
03	30969	X	17991	-0-	-12978	-0-	2475	1	15215	2	Y	274	293	1			5
							301	9									
04	DLQ G-10		16028	-0-	16028	16028	2145	1	13651	2	Y	211	216	1			-0-
							232	9									
05	DLQ G-10		15655	-0-	15655	31683	2067	1	13234	2	Y	322	322	1			-0-
							354	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	592	1	3415	2	Y	2					5
							2	9									
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	303	1	1406	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	2716	X	1067	-0-	-1649	-0-	274	1	793	2	Y	-0-					3
03	3999	X	2598	-0-	-1401	-0-	526	1	2072	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	277	1	867	2	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	2939	466	1	1328	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	3849	-0-	-3591	-0-	449	1	3391	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	5983	X	3495	-0-	-2488	-0-	424	1	3058	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	5068	X	3215	-0-	-1853	-0-	424	1	2781	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	453	1	2783	2	Y	42	44	1			-0-
							46	9									
04	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	372	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	DLQ G-10		2943	-0-	2943	5717	390	1	2499	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	221	1	2968	2	Y	39					93
							43	9									
01	2790	X	1483	-0-	-1307	-0-	88	1	1362	2	Y	30					123
							33	9									
02	2604	X	1688	-0-	-916	-0-	118	1	1547	2	Y	21					144
							23	9									
03	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	146	1	2053	2	Y	32	101	1			75
							35	9									
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	165	1	2103	2	Y	21					96
							23	9									
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	149	1	1892	2	Y	29					125
							32	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	483	-0-	-416	-0-	32	1	451	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	464 48	1 9	3678	2	Y	44	67	1			15
01	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	403 46	1 9	2809	2	Y	42	36	1			21
02	3584	X	3222	-0-	-362	-0-	403 46	1 9	2773	2	Y	42	34	1			29
03	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	406 33	1 9	3100	2	Y	30	52	1			7
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	559 21	1 9	3904	2	Y	19					26
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	574 25	1 9	4559	2	Y	23	38	1			11

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

12	3100	N	3316	-0-	216	1630	371	1	2945	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3114	-0-	14	1644	391	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2522	-0-	-278	1366	320	1	2202	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3275	-0-	175	1541	418	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	2109	447	1	3121	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3694	-0-	594	2703	413	1	3281	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	644	1	5106	2	Y	166	292	1			56
							183	9									
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	678	1	4728	2	Y	190	150	1			96
							209	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	605	1	4163	2	Y	168	148	1			116
							185	9									
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	694	1	4742	2	Y	246	309	1			53
							271	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	451	1	3153	2	Y	156					209
							172	9									
*05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	575	1	4563	2	Y	253	341	1			121
							278	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1576	-0-	-584	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	520	-0-	-2476	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	674	-0-	-2643	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	990	-0-	-2130	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1790	-0-	-1310	2281	120	1	1670	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1732	-0-	-1368	913	120	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2213	-0-	-587	326	123	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	3082	N	2756	-0-	-326	-0-	124	1	2632	3	N	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1306	-0-	-1794	5384	87	1	1219	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1264	-0-	-1836	3548	87	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1615	-0-	-1185	2363	90	1	1525	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2011	-0-	-1089	1274	90	1	1921	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2376	-0-	-624	650	96	1	2280	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2415	-0-	-685	40388	2415	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2331	-0-	-769	39619	2331	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	303	-0-	-2497	37122	303	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	435	-0-	-2665	34457	435	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	463	-0-	-2537	31920	463	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	31579					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1814	-0-	-1286	45843	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1755	-0-	-1345	44498	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	477	-0-	-2323	42175	143	1	334	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	624	-0-	-2476	39699	144	1	480	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	571	-0-	-2429	37270	121	1	450	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	36743					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1814	-0-	-1286	3499	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1755	-0-	-1345	2154	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	2582	N	428	-0-	-2154	-0-	131	1	297	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	132	1	386	3	N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	484	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-					-0-
*04	2894	N	2829	-0-	-65	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1652	-0-	-1448	13819	110	1	1542	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1598	-0-	-1502	12317	110	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	373	-0-	-2427	9890	109	1	264	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	489	-0-	-2611	7279	110	1	379	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	571	-0-	-2429	4850	121	1	450	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	4447					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	819	-0-	-607	-0-	52	1	767	3	N	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	53	1	128	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	N	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	61	1	261	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

12	3100	N	847	-0-	-2253	439191	57	1	790	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	820	-0-	-2280	436911	57	1	763	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	221	-0-	-2579	434332	73	1	148	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	260	-0-	-2840	431492	73	1	187	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	78	-0-	-2922	428570	78	1			N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	428322					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

12	434	N	229	-0-	-205	-0-	15	1	214	3	N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

12	3100	N	1932	-0-	-1168	192731	126	1	1806	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1869	-0-	-1231	191500	126	1	1743	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	414	-0-	-2386	189114	124	1	290	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	501	-0-	-2599	186515	125	1	376	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	728	-0-	-2272	184243	137	1	591	3	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	183778					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	363	-0-	-319	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

12	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	-0-					-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	43	1	600	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3584	-0-	484	484	3584	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3244	-0-	244	728	3244	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	418					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	73	1	1016	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	1	1	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	50	1	680	3	N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					-0-
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

12	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1620	-0-	-1480	97029	108	1	1512	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1568	-0-	-1532	95497	108	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	271	-0-	-2529	92968	81	1	190	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	355	-0-	-2745	90223	82	1	273	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	411	-0-	-2589	87634	87	1	324	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	87324					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1524	-0-	-1576	76184	102	1	1422	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1475	-0-	-1625	74559	102	1	1373	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	73643	105	1	1779	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2345	-0-	-755	72888	105	1	2240	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2772	-0-	-228	72660	112	1	2660	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	70583					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	968	-0-	-830	-0-	65	1	903	3	N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	3	N	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-			-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	899	3	N	-0-			-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	847	-0-	-703	-0-	57	1	790	3	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	84	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	-0-					-0-
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	104	1	1956	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	581	-0-	-504	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	3	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2443	-0-	-998	-0-	163	1	2280	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	163	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	554	-0-	-2554	-0-	166	1	388	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	167	1	558	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	755	-0-	-1645	-0-	160	1	595	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2322	-0-	-778	101324	155	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2247	-0-	-853	100471	155	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	532	-0-	-2268	98203	163	1	369	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	642	-0-	-2458	95745	164	1	478	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	775	-0-	-2225	93520	146	1	629	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	92931					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170222					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

12	1085	N	774	-0-	-311	-0-	52	1	722	3	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

12	1085	N	581	-0-	-504	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	677	-0-	-563	-0-	45	1	632	3	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	51	1	120	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2443	-0-	-657	129296	163	1	2280	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2364	-0-	-736	128560	163	1	2201	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	170	-0-	-2630	125930	168	1	2	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	172	-0-	-2928	123002	169	1	3	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	267	-0-	-2733	120269	262	1	5	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	120083					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	483	-0-	-416	-0-	32	1	451	3	N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	53	1	124	3	N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	3	N	-0-			-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	992	-0-	-837	-0-	66	1	926	3	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	893	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	78	1	182	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1911	-0-	-1189	52051	128	1	1783	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1849	-0-	-1251	50800	128	1	1721	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	48000					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	44900					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	41900					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41900					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1162	-0-	-977	-0-	78	1	1084	3	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	3	N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	87	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

12	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

12	217	N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

12	3100	N	1355	-0-	-1745	26458	91	1	1264	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1311	-0-	-1789	24669	91	1	1220	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	314	-0-	-2486	22183	96	1	218	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	138	-0-	-2962	19221	35	1	103	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	198	-0-	-2802	16419	37	1	161	3	N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	16078					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

12	14B2 EXT		23	-0-	23	112	23	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	134	22	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	232	-0-	-1268	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	774	-0-	-652	-0-	52	1	722	3	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		23	-0-	23	68	23	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	90	22	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	146	56	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		70	-0-	70	216	70	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		84	-0-	84	300	84	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1766	-0-	-2078	-0-	118	1	1648	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	1709	-0-	-1546	-0-	118	1	1591	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	354	-0-	-2726	-0-	106	1	248	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	464	-0-	-2946	-0-	107	1	357	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	537	-0-	-1173	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1672	-0-	-1428	53331	1672	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2028	-0-	-1072	52259	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1780	-0-	-1020	51239	1780	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2418	-0-	-682	50557	2418	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2188	-0-	-812	49745	2188	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	48040					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1645	-0-	-1455	46815	110	1	1535	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1592	-0-	-1508	45307	110	1	1482	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	443	-0-	-2357	42950	133	1	310	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	580	-0-	-2520	40430	134	1	446	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	630	-0-	-2370	38060	134	1	496	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	37564					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1549	-0-	-1551	11874	104	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1498	-0-	-1602	10272	104	1	1394	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	338	-0-	-2462	7810	101	1	237	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	442	-0-	-2658	5152	102	1	340	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	512	-0-	-2488	2664	109	1	403	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	2292					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	822	-0-	-697	-0-	55	1	767	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2951	-0-	-1079	-0-	197	1	2754	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	2855	-0-	-1175	-0-	197	1	2658	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	667	-0-	-2973	-0-	204	1	463	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	806	-0-	-3224	-0-	205	1	601	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	956	-0-	-1924	-0-	180	1	776	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	16	1	226	3	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1984	-0-	-1116	66564	133	1	1851	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1920	-0-	-1180	65384	133	1	1787	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	504	-0-	-2296	63088	151	1	353	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	660	-0-	-2440	60648	152	1	508	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	663	-0-	-2337	58311	141	1	522	3	N	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	57753					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	919	-0-	-786	-0-	61	1	858	3	N	-0-			-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	750	-0-	-366	-0-	50	1	700	3	Y	-0-			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	Y	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1863	-0-	-1237	52870	125	1	1738	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1803	-0-	-1297	51573	125	1	1678	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	448	-0-	-2352	49221	134	1	314	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	587	-0-	-2513	46708	135	1	452	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	621	-0-	-2379	44329	132	1	489	3	N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	43833					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1741	-0-	-1359	29600	116	1	1625	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1685	-0-	-1415	28185	116	1	1569	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	288	-0-	-2512	25673	86	1	202	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	377	-0-	-2723	22950	87	1	290	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	437	-0-	-2563	20387	93	1	344	3	N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	20077					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	29	1	406	3	N	-0-			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	159	1	2212	3	N	-0-			1
01	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	159	1	2135	3	N	-0-			1
02	2940	X	581	-0-	-2359	-0-	174	1	407	3	N	-0-			1
03	3255	X	761	-0-	-2494	-0-	175	1	586	3	N	-0-			1
04	2310	X	588	-0-	-1722	-0-	125	1	463	3	N	-0-			1
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	992	-0-	-837	-0-	66	1	926	3	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	893	3	N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	3	N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	1	1	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-			-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-			-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1476	-0-	-1624	18791	99	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1428	-0-	-1672	17119	99	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	365	-0-	-2435	14684	109	1	256	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	478	-0-	-2622	12062	110	1	368	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	554	-0-	-2446	9616	118	1	436	3	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	9213					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	74	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	93	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	3	N	-0-					-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	100	1	2365	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

12	3689	X	2879	-0-	-810	-0-	193	1	2686	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	193	1	2593	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	645	-0-	-2687	-0-	197	1	448	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	199	1	581	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	77	1	330	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

12	1023	N	556	-0-	-467	-0-	37	1	519	3	N	-0-			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	3	N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-			-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

12	3100	N	2516	-0-	-584	153929	168	1	2348	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2434	-0-	-666	153263	168	1	2266	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	151055	181	1	411	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	714	-0-	-2386	148669	182	1	532	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	473	-0-	-2527	146142	89	1	384	3	N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	145491					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

12	4433	X	3386	-0-	-1047	-0-	226	1	3160	3	N	-0-			-0-
01	4433	X	3276	-0-	-1157	-0-	226	1	3050	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	781	-0-	-3223	-0-	239	1	542	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	944	-0-	-3489	-0-	241	1	703	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	908	-0-	-2392	-0-	171	1	737	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

12	3100	N	1572	-0-	-1528	9059	105	1	1467	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1521	-0-	-1579	7480	105	1	1416	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	326	-0-	-2474	5006	100	1	226	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	393	-0-	-2707	2299	100	1	293	3	N	-0-			-0-
*04	2867	N	568	-0-	-2299	-0-	107	1	461	3	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3992	-0-	-1185	-0-	267	1	3725	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	3862	-0-	-1315	-0-	267	1	3595	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	949	-0-	-3727	-0-	290	1	659	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	1147	-0-	-4030	-0-	292	1	855	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	615	-0-	-3285	-0-	116	1	499	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	943	-0-	-793	-0-	63	1	880	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	3	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	3	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3652	-0-	652	652	148	1	3504	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	677	-0-	-563	-0-	45	1	632	3	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	3	N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	3	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2443	-0-	-998	-0-	163	1	2280	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	163	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	609	-0-	-2499	-0-	182	1	427	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	798	-0-	-2643	-0-	184	1	614	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	697	-0-	-1703	-0-	148	1	549	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	533	-0-	-459	-0-	36	1	497	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	86	1	202	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	677	-0-	-563	-0-	45	1	632	3	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	3	N	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	533	-0-	-459	-0-	36	1	497	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

12	3100	N	2201	-0-	-899	32138	147	1	2054	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2130	-0-	-970	31168	147	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2661	-0-	-139	31029	148	1	2513	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3314	-0-	214	31243	149	1	3165	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2069	-0-	-931	30312	84	1	1985	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	27522					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

12	3100	N	1814	-0-	-1286	39879	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1755	-0-	-1345	38534	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	454	-0-	-2346	36188	136	1	318	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	594	-0-	-2506	33682	137	1	457	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	638	-0-	-2362	31320	136	1	502	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	30824					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

12	3100	N	1814	-0-	-1286	24700	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1755	-0-	-1345	23355	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1376	-0-	-1424	21931	76	1	1300	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1713	-0-	-1387	20544	77	1	1636	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2025	-0-	-975	19569	82	1	1943	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	18050					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

12	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	677	-0-	-563	-0-	45	1	632	3	N	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	50	1	116	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	167	3	N	-0-			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	183	1	2551	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	183	1	2462	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	778	-0-	-2078	-0-	257	1	521	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	259	1	657	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	251	-0-	-2419	-0-	251	1			N	-0-			-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	919	-0-	-786	-0-	61	1	858	3	N	-0-			-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	N	-0-			-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1089	-0-	-2011	1841	73	1	1016	3	N	-0-			-0-
01	2894	N	1053	-0-	-1841	-0-	73	1	980	3	N	-0-			-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	3	N	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	1706	3	N	-0-			-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

12	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	966	-0-	-2754	-0-	38	1	814	3	N	104					104
							114	9									
*04	3600	X	298	-0-	-3302	-0-	226	1	72	9	N	65					169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	2	76	9	Y	69	69	1			26
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	99	117	1			8
							109	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	2	101	9	Y	92	52	1			48
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	29	2	Y	81	101	1			28
							89	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	146	157	1			17
							161	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	102	108	1			11
							112	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2020 - WELL PLUGGED 12-17-20

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	89	2	33	9	Y	30					30
*03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	92	2	50	9	Y	45					75
04	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	112	67	2	45	9	Y	41					116
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	112					Y	NO RPT					116

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					7
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					7
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	4	1	44	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					7

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					48
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					48
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					48
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		153	-0-	153	429	153	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		81	-0-	81	510	81	2			Y	-0-					-0-
*02	604	N	94	-0-	-510	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1019 2 42 9	Y	38	96 1	30
01 976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	Y	-0-		30
02 922 N	922	-0-	-0-	-0-	865 2 57 9	Y	52		82
03 989 N	989	-0-	-0-	-0-	952 2 37 9	Y	34	94 1	22
04 930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	Y	-0-		22
05 1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2	Y	-0-		22

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	649	2	42	9	Y	38	83	1			27
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					27
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	714	2	57	9	Y	52					79
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	701	2	35	9	Y	32	90	1			21
04	810	N	587	-0-	-223	-0-	587	2			Y	-0-					21
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			Y	-0-					21

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					17
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					17
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	307	2			N	-0-					17
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					17
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3466	-0-	3466	3466	3466	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3585	-0-	3585	7051	3585	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4081	-0-	4081	11132	4081	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3780	-0-	3780	14912	3780	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14912					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					25
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					25
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					25
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					25
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					25
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					25

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2600	2	9	9	Y	8					100
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2380	2	9	9	Y	8					108
02	2091	R	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5					113
03	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2062	2	15	9	Y	14					127
04	2520	#	1806	-0-	-714	-0-	1792	2	14	9	Y	13					140
05	2604	#	1733	-0-	-871	-0-	1725	2	8	9	Y	7					147

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
02	2200	N	2637	-0-	437	437	2637	2			Y	-0-					-0-
03	2820	N	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

12	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2887	2	50	9	Y	45					232
01	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2646	2	35	9	Y	32	172	1			92
02	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					92
03	2945 #	2509	-0-	-436	-0-	2487	2	22	9	Y	20					112
04	2850 #	2390	-0-	-460	-0-	2369	2	21	9	Y	19					131
05	2976 #	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			Y	-0-					131

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2097	2	35	9	N	32					134
01	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2094	2	33	9	N	30					164
02	1960 N	1898	-0-	-62	-0-	1867	2	31	9	N	28					192
03	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2023	2	24	9	N	22	174	1			40
04	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1950	2	33	9	N	30					70
05	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2027	2	32	9	N	29					99

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482

03		0	9793	-0-	9793	9793	9793	2			Y	-0-					-0-
04		13830	12939	-0-	-891	8902	12939	2			Y	-0-					-0-
05		14291	12876	-0-	-1415	7487	12876	2			Y	-0-					-0-

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

12		0	11213	-0-	11213	18994	11213	2			Y	-0-					-0-
01		33529	12355	-0-	-21174	-0-	12355	2			Y	-0-					-0-
02		11476	11436	-0-	-40	-0-	11436	2			Y	-0-					-0-
03		22895	17756	-0-	-5139	-0-	17756	2			Y	-0-					-0-
04		24004	18107	-0-	-5897	-0-	18107	2			Y	-0-					-0-
*05		30893	21755	-0-	-9138	-0-	21755	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5702

12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 290318 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5652 - 5656

12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4860	2	10	9	Y	9	11	1			3
01	13884	X	98	-0-	-13786	-0-	92	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35	9	N	32					117
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	629	2	30	9	N	27					144
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	2	28	9	N	25					169
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	609	2	28	9	N	25					194
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	584	2	30	9	N	27					221
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	605	2	30	9	N	27	181	1			67

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1740	-0-	-430	-0-	1667	1	73	9	Y	66	62	1			168
01	1953	X	1847	-0-	-106	-0-	127	1	1651	3	Y	63	65	7			166
							69	9									
02	1708	X	1266	-0-	-442	-0-	73	1	1134	3	Y	54	94	1			126
							59	9									
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	2028	115	1	1846	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	4138	117	1	1923	3	Y	64	67	1			94
							70	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3636	1	73	9	Y	66	62	1			168
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	275	1	3589	3	Y	63	65	7			166
							69	9									
02	3752	X	3074	-0-	-678	-0-	183	1	2832	3	Y	54	94	1			126
							59	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	209	1	4193	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ	G-10	4190	-0-	4190	4190	241	1	3882	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ	G-10	4211	-0-	4211	8401	238	1	3903	3	Y	64	67	1			94
							70	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1622	-0-	-517	-0-	1525	1	97	9	Y	88	83	1			224
01	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	118	1	1532	3	Y	84	87	7			221
							92	9									
02	1708	X	1090	-0-	-618	-0-	61	1	950	3	Y	72	126	1			167
							79	9									
03	1798	X	1528	-0-	-270	-0-	68	1	1360	3	Y	91	167	1			91
							100	9									
04	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	1757	98	1	1569	3	Y	82	44	1			129
							90	9									
05	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	3558	98	1	1609	3	Y	85	89	1			125
							94	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	998	1	24	9	Y	22	21	1			55
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	Y	21	21	7			55
							23	9									
02	784	N	609	-0-	-175	-0-	36	1	553	3	Y	18	31	1			42
							20	9									
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	42	1	825	3	Y	23	42	1			23
							25	9									
04	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	49	1	784	3	Y	20	11	1			32
							22	9									
05	DLQ	G-10	983	-0-	983	1838	55	1	905	3	Y	21	22	1			31
							23	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2882	1	56	9	Y	51	48	1			127
01	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	222	1	2892	3	Y	48	49	7			126
							53	9									
02	3024	X	2302	-0-	-722	-0-	137	1	2120	3	Y	41	72	1			95
							45	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	3268	3	Y	53	96	1			52
							58	9									
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	199	1	3192	3	Y	47	25	1			74
							52	9									
05	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6742	186	1	3059	3	Y	49	51	1			72
							54	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					4
04	14B2 EXT		90	-0-	90	120	5	1	85	3	Y	-0-	2	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	1			1

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	42	1	24	9	Y	22	21	1			54
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	21	21	7			54
							23	9									
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	22	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	23	42	1			22
							25	9									
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	4	1	78	3	Y	20	11	1			31
							22	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	188	4	1	57	3	Y	21	21	1			31
							23	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1964	-0-	-547	-0-	1891	1	73	9	Y	66	62	1			169
01	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	147	1	1911	3	Y	63	66	7			166
							69	9									
02	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	85	1	1313	3	Y	54	94	1			126
							59	9									
03	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	97	1	1950	3	Y	69	125	1			70
							76	9									
04	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165	123	1	1975	3	Y	61	34	1			97
							67	9									
05	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	4317	119	1	1963	3	Y	64	67	1			94
							70	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	1	2	9	Y	2	2	1			5
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	Y	2	2	7			5
							2	9									
02	644	N	386	-0-	-258	-0-	23	1	361	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	396	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	34	1	539	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	DLQ	G-10	684	-0-	684	1259	39	1	643	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

12	899	N	623	-0-	-276	-0-	615	2	8	9	Y	7					84
01	930	N	718	-0-	-212	-0-	706	2	12	9	Y	11					95
02	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	98	1	490	2	Y	12					107
							13	9									
03	1095	N	494	-0-	-601	-0-	85	1	401	2	Y	7					114
							8	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	87	1	330	2	Y	4					118
							4	9									
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	45	1	197	2	Y	5					123
							6	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

12	1054	N	734	-0-	-320	-0-	723	2	11	9	N	10					63
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					73
02	812	N	658	-0-	-154	-0-	107	1	538	2	N	12					85
							13	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	636	2	N	9					94
							10	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	N	8					102
							9	9									
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	97	1	419	2	N	3					105
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9201	-0-	-99	-0-	856	1	8287	2	Y	53	107	1			72
							58	9									
01	9300	X	7848	-0-	-1452	-0-	820	1	6912	2	Y	105	101	1			76
							116	9									
02	DLQ G-10		9074	-0-	9074	9074	772	1	8166	2	Y	124	125	1			75
							136	9									
03	18790	X	9716	-0-	-9074	-0-	405	1	9175	2	Y	124	66	1			133
							136	9									
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	435	1	9416	2	Y	90	135	1			88
							99	9									
*05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	510	1	9567	2	Y	107	131	1			64
							118	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	622	1	6027	2	Y	32	78	1			8
							35	9									
01	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	716	1	6040	2	Y	93	89	1			12
							102	9									
02	DLQ G-10		7046	-0-	7046	7046	600	1	6340	2	Y	96	97	1			11
							106	9									
03	13179	X	6133	-0-	-7046	-0-	256	1	5791	2	Y	78	42	1			47
							86	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	273	1	5899	2	Y	57	85	1			19
							63	9									
05	7285	X	6005	-0-	-1280	-0-	301	1	5635	2	Y	63	77	1			5
							69	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		295	-0-	295	295	25	1	266	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	572	N	277	-0-	-295	-0-	12	1	262	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	9	1	172	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	335	1	3245	2	Y	21	42	1			34
							23	9									
01	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	306	1	2584	2	Y	39	38	1			35
							43	9									
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	127	1	1346	2	Y	21	21	1			35
							23	9									
03	2794	X	1298	-0-	-1496	-0-	54	1	1225	2	Y	17	9	1			43
							19	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	16	24	1			35
							18	9									
*05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	2	Y	25	31	1			29
							28	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	350	1	3387	2	Y	18	44	1			20
							20	9									
01	3937	X	3194	-0-	-743	-0-	334	1	2813	2	Y	43	41	1			22
							47	9									
02	DLQ G-10		3365	-0-	3365	3365	286	1	3029	2	Y	45	46	1			21
							50	9									
03	6747	X	3382	-0-	-3365	-0-	141	1	3194	2	Y	43	23	1			41
							47	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	Y	31	45	1			27
							34	9									
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	182	1	3414	2	Y	38	47	1			18
							42	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

12	11687	X	10634	-0-	-1053	-0-	10520	2	114	9	Y	104	123	1			87
01	11687	X	7931	-0-	-3756	-0-	7764	2	167	9	Y	152	115	1			124
02	DLQ G-10		8640	-0-	8640	8640	8487	2	153	9	Y	139	259	1			4
03	18111	X	9471	-0-	-8640	-0-	9324	2	147	9	Y	134					138
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9200	2	113	9	Y	103	128	1			113
05	10633	X	9972	-0-	-661	-0-	9883	2	89	9	Y	81	131	1			63

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

12	496	N	315	-0-	-181	-0-	312	2	3	9	Y	3					33
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	358	2	7	9	Y	6					39
02	DLQ G-10		390	-0-	390	390	63	1	318	2	Y	8					47
							9	9									
03	838	N	448	-0-	-390	-0-	77	1	364	2	Y	6					53
							7	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	1	295	2	Y	4					57
							4	9									
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	49	1	214	2	Y	5					62
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

12	372	N	306	-0-	-66	-0-	28	1	276	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
02	DLQ G-10		446	-0-	446	446	38	1	401	2	Y	6	6	1			20
							7	9									
03	933	N	487	-0-	-446	-0-	20	1	460	2	Y	6	3	1			23
							7	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	4	5	1			22
							4	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	384	2	Y	4	5	1			21
							4	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	19	1			25
01	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1332	2	29	9	Y	26	20	1			31
02	DLQ G-10		1335	-0-	1335	1335	1311	2	24	9	Y	22	40	1			13
03	2500	N	1297	-0-	-1203	132	1277	2	20	9	Y	18					31
04	1815	N	1683	-0-	-132	-0-	1662	2	21	9	Y	19	23	1			27
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	Y	15	24	1			18

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	224	1	2171	2	Y	14	28	1			16
							15	9									
01	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	225	1	1897	2	Y	29	28	1			17
							32	9									
02	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	220	1	2322	2	Y	35	35	1			17
							39	9									
03	2500	N	2554	-0-	54	2635	107	1	2412	2	Y	32	17	1			32
							35	9									
04	3000	N	2267	-0-	-733	1902	99	1	2145	2	Y	21	31	1			22
							23	9									
*05	3100	N	2474	-0-	-626	1276	124	1	2321	2	Y	26	32	1			16
							29	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	264	1	2065	2	Y	-0-	33	1	1	7	40
01	3100	N	4314	-0-	1214	1214	452	1	3782	2	Y	73	51	1			62
							80	9									
02	DLQ G-10		2148	-0-	2148	3362	848	1	1274	2	Y	24					86
							26	9									
03	2500	N	2063	-0-	-437	2925	379	1	1647	2	Y	34					120
							37	9									
04	3000	N	2417	-0-	-583	2342	855	1	1530	2	Y	29					149
							32	9									
*05	3275	X	933	-0-	-2342	-0-	282	1	633	2	Y	16					165
							18	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	606	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
02	DLQ G-10		718	-0-	718	718	61	1	647	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
03	1384	N	666	-0-	-718	-0-	28	1	628	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
05	775	N	599	-0-	-176	-0-	30	1	561	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	9958	-0-	-4488	-0-	1129	1	8829	2	Y	-0-	139	1	4	7	94
01	13454	X	8079	-0-	-5375	-0-	846	1	7083	2	Y	136	96	1			134
							150	9									
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	3	1	4	2	Y	-0-					134
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					134

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2903	-0-	-1716	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33	1			43
01	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3389	2	73	9	Y	66	50	1			59
02	DLQ G-10		2007	-0-	2007	2007	1972	2	35	9	Y	32	60	1			31
03	4007	X	2000	-0-	-2007	-0-	1969	2	31	9	Y	28					59
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2461	2	31	9	Y	28	34	1			53
05	3472	X	1858	-0-	-1614	-0-	1843	2	15	9	Y	14	24	1			43

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	95	1	917	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	79	1	663	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	81	1	855	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
03	1838	N	888	-0-	-950	-0-	37	1	838	2	Y	12	6	1			17
							13	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
05	992	N	656	-0-	-336	-0-	33	1	616	2	Y	6	8	1			11
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	181	1	1749	2	Y	12	23	1			8
							13	9									
01	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	158	1	1333	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	15	1	158	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	1799	N	1624	-0-	-175	-0-	68	1	1533	2	Y	21	11	1			18
							23	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	11	14	1			10
							12	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	717	-0-	-151	-0-	705	2	12	9	Y	11					18
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					23
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	291	1	575	2	Y	2					25
							2	9									
03	1805	N	937	-0-	-868	-0-	251	1	686	2	Y	-0-					25
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	231	1	475	2	Y	-0-					25
05	961	N	682	-0-	-279	-0-	189	1	493	2	Y	-0-					25

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1265	2	12	9	N	11					160
01	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	N	20					180
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	194	1	974	2	N	11					191
							12	9									
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	189	1	895	2	N	17	182	1			26
							19	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	280	1	1059	2	N	-0-					26
05	1302	N	989	-0-	-313	-0-	184	1	799	2	N	5					31
							6	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1333	-0-		-31	-0-	120	1	1165	2	N	44					130
								48	9									
01	1364	N	1143	-0-		-221	-0-	119	1	1003	2	N	19					149
								21	9									
02	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	108	1	1145	2	N	15					164
								17	9									
03	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	55	1	1251	2	N	25					189
								28	9									
04	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	57	1	1226	2	N	20	179	1			30
								22	9									
05	1395	N	1278	-0-		-117	-0-	64	1	1201	2	N	12					42
								13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-		-11	-0-	12	1	115	2	N	72					117
								79	9									
01	155	N	109	-0-		-46	-0-	11	1	97	2	N	1					118
								1	9									
02	140	N	124	-0-		-16	-0-	11	1	113	2	N	-0-					118
03	217	N	147	-0-		-70	-0-	6	1	132	2	N	8					126
								9	9									
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	6	1	124	2	N	3					129
								3	9									
*05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					129

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1029	-0-		-87	-0-	117	1	912	2	N	-0-	14	1	2	7	80
01	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	212	1	1776	2	N	34	24	1			90
								37	9									
02	1092	N	931	-0-		-161	-0-	367	1	552	2	N	11					101
								12	9									
03	1023	N	827	-0-		-196	-0-	152	1	661	2	N	13					114
								14	9									
04	793	N	793	-0-		-0-	-0-	280	1	502	2	N	10					124
								11	9									
05	1023	N	726	-0-		-297	-0-	220	1	493	2	N	12					136
								13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	782	-0-		-24	-0-	68	1	663	2	N	46					109
								51	9									
01	744	N	622	-0-		-122	-0-	65	1	550	2	N	6					115
								7	9									
02	700	N	650	-0-		-50	-0-	56	1	590	2	N	4					119
								4	9									
03	775	N	627	-0-		-148	-0-	26	1	598	2	N	3					122
								3	9									
04	613	N	613	-0-		-0-	-0-	27	1	580	2	N	5					127
								6	9									
05	713	N	607	-0-		-106	-0-	30	1	568	2	N	8					135
								9	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	261	-0-	261	344	261	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	130	-0-	130	474	130	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4					164
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	686	2	6	9	N	5					169
02	980	X	549	-0-	-431	-0-	546	2	3	9	N	3					172
03	1085	X	696	-0-	-389	-0-	694	2	2	9	N	2					174
04	720	X	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					174
05	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					174

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	69	1	558	2	N	-0-					28
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	2	N	-0-					28
02	672	N	487	-0-	-185	-0-	53	1	434	2	N	-0-					28
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	48	1	449	2	N	-0-					28
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	53	1	464	2	N	-0-					28
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	52	1	457	2	N	-0-					28

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	N	-0-					32
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	N	-0-					32
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	85	1	699	2	N	-0-					32
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	80	1	756	2	N	-0-					32
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	86	1	760	2	N	-0-					32
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	86	1	755	2	N	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	1005	2	N	-0-					38
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	229	1	2147	2	N	-0-					38
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	-0-					38
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-					38

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					124
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					124
02	980	N	323	-0-	-657	-0-	322	2	1	9	N	1					125
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					125
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					125
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					125

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

12	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2931	2	35	9	N	32					144
01	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2808	2	31	9	N	28					172
02	2800	X	2183	-0-	-617	-0-	2099	2	84	9	N	76	189	1			59
03	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2562	2	33	9	N	30					89
04	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2239	2	23	9	N	21					110
05	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	2562	2	26	9	N	24					134

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					42
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					42
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1224	2			N	-0-					42
03	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					42
04	1620	N	1200	-0-	-420	-0-	1200	2			N	-0-					42
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

12	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-					109
01	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-					109
02	3836	X	2991	-0-	-845	-0-	2991	2			N	-0-					109
03	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	3619	2			N	-0-					109
04	4110	X	3435	-0-	-675	-0-	3435	2			N	-0-					109
05	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	3576	2			N	-0-					109

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	103	1	846	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	97	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	106	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	107	1	940	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			115
01	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

12	1674 N	646	-0-	-1028	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1094	-0-	-194	-0-	21	1	1056	2	Y	15	8	1			7
						17	9									
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	52	30	1			29
						57	9									
04	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	33	1	1004	2	Y	52	40	1			41
						57	9									
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1414	2	Y	53	76	1			18
						58	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	108	1	1783	3	Y	121	100	1			56
							133	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	2	Y	144	147	1			53
							158	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	108	110	1			51
							119	9									
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	105	1	1751	2	Y	73	67	1			57
							80	9									
04	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	91	1	1591	2	Y	62	73	1			46
							68	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	102	1	1660	2	Y	66	72	1			40
							73	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	Y	24	33	1			20
							26	9									
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	33	1	698	2	Y	20					40
							22	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	Y	9	32	1			17
							10	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	2	Y	-0-					17
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					17
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	26	1	809	2	Y	-0-	17	1			-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	150	1	3377	3	Y	27	42	1			22
							30	9									
01	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	154	1	3279	2	Y	23					45
							25	9									
02	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	60	1	2974	2	Y	14	40	1			19
							15	9									
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	106	1	3643	2	Y	15					34
							17	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3621	2	Y	7					41
							8	9									
*05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3891	2	Y	13	30	1			24
							14	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	156	1	3516	3	Y	78	112	1			59
							86	9									
01	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	160	1	3409	2	Y	67					126
							74	9									
02	3332	X	2751	-0-	-581	-0-	54	1	2645	2	Y	47	117	1			56
							52	9									
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	93	1	3196	2	Y	78					134
							86	9									
04	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	98	1	2947	2	Y	32					166
							35	9									
05	DLQ G-10		3129	-0-	3129	6209	93	1	2963	2	Y	66	127	1			105
							73	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	166	-0-	-268	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	494	-0-	-343	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	9	1	466	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	11	1	355	2	Y	26	16	1			16
							29	9									
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	11	1	339	2	Y	26	20	1			22
							29	9									
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	9	1	284	2	Y	26	39	1			9
							29	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	849	-0-	-103	-0-	16	1	818	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	13	1	449	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	568	2	Y	26	20	1			22
							29	9									
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	20	1	646	2	Y	26	39	1			9
							29	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	45	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1032	-0-	-1376	-0-	20	1	990	2	Y	20	10	1			10
							22	9									
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	23	1	784	2	Y	104	58	1			56
							114	9									
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	40	1	1202	2	Y	104	78	1			82
							114	9									
05	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3419	59	1	1887	2	Y	106	152	1			36
							117	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	177 95	1 9	3976	3	N	86	61	1			61
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	184 89	1 9	3916	2	N	81	95	1			47
02	3500	X	3152	-0-	-348	-0-	61 75	1 9	3016	2	N	68	62	1			53
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	110 57	1 9	3795	2	N	52	54	1			51
04	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	114 57	1 9	3421	2	N	52	50	1			53
*05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	137 58	1 9	4354	2	N	53	86	1			20

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	114	1	2566	3	N	87	61	1			60
							96	9									
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	119	1	2539	2	N	81	96	1			45
							89	9									
02	2632	X	1998	-0-	-634	-0-	38	1	1885	2	N	68	62	1			51
							75	9									
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	75	1	2565	2	N	52	54	1			49
							57	9									
04	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	77	1	2325	2	N	52	50	1			51
							57	9									
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	85	1	2689	2	N	53	86	1			18
							58	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	347	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	76	1	1257	3	N	121	96	1			58
							133	9									
01	1519	N	807	-0-	-712	-0-	45	1	750	2	N	11	49	1			20
							12	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1669	2	N	13	21	1			12
							14	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	N	28	21	1			19
							31	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	N	26	27	1			18
							29	9									
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	2	N	27	28	1			17
							30	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	306	1	5055	3	N	121	101	1			58
							133	9									
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	287	1	4758	2	N	144	147	1			55
							158	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	251	1	4095	2	N	147	137	1			65
							162	9									
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	248	1	4119	2	N	146	113	1			98
							161	9									
04	5310	X	3892	-0-	-1418	-0-	202	1	3545	2	N	132	139	1			91
							145	9									
05	5487	X	3903	-0-	-1584	-0-	218	1	3540	2	N	132	140	1			83
							145	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1052	-0-	-376	-0-	21	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	44	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	46	1	1385	2	N	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	195	1	4382	3	N	176	175	1			174
							194	9									
01	5177	X	3913	-0-	-1264	-0-	167	1	3568	2	N	162	226	1			110
							178	9									
02	4676	X	3268	-0-	-1408	-0-	62	1	3056	2	N	136	133	1			113
							150	9									
03	4774	X	2238	-0-	-2536	-0-	60	1	2064	2	N	104	111	1			106
							114	9									
04	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	89	1	2666	2	N	104	102	1			108
							114	9									
05	4774	X	3342	-0-	-1432	-0-	99	1	3126	2	N	106	173	1			41
							117	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	62	-0-	-124	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	3	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	-0-					-0-
03	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	47	1	1048	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	47	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	954	-0-	-110	-0-	19	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	186	1	4193	3	N	259	183	1			181
							285	9									
01	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	174	1	3714	2	N	244	287	1			138
							268	9									
02	4256	X	3905	-0-	-351	-0-	73	1	3608	2	N	204	186	1			156
							224	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	155	161	1			150
							171	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	161	1	4860	2	N	155	151	1			154
							171	9									
*05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	165	1	5230	2	N	159	257	1			56
							175	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

12	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	154	1	2535	3	N	148	143	1			88
							163	9									
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	151	1	2506	2	N	144	165	1			67
							158	9									
02	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	136	1	2215	2	N	147	141	1			73
							162	9									
03	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2481	2	N	145	114	1			104
							160	9									
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	135	1	2362	2	N	132	140	1			96
							145	9									
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	136	1	2205	2	N	133	141	1			88
							146	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

12	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	255	1	4213	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	212	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2889	-0-	-1787	-0-	167	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3438	-0-	-1739	-0-	195	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3599	-0-	-1411	-0-	194	1	3405	2	N	-0-					-0-
*05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	296	1	4797	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	265	1	5965	3	N	259	182	1			179
							285	9									
01	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	242	1	5172	2	N	244	286	1			137
							268	9									
02	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	81	1	3997	2	N	204	186	1			155
							224	9									
03	6510	X	4083	-0-	-2427	-0-	110	1	3801	2	N	156	161	1			150
							172	9									
04	6300	X	4486	-0-	-1814	-0-	139	1	4176	2	N	155	151	1			154
							171	9									
05	6510	X	4745	-0-	-1765	-0-	140	1	4431	2	N	158	257	1			55
							174	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

12	775	N	738	-0-	-37	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
01	744	N	362	-0-	-382	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
02	728	N	81	-0-	-647	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
03	744	N	39	-0-	-705	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	360	N	37	-0-	-323	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4539	-0-		-824	-0-	252	1	4154	3	N	121	101	1			60
								133	9									
01	5177	X	5106	-0-		-71	-0-	281	1	4667	2	N	144	147	1			57
								158	9									
02	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	231	1	3776	2	N	147	136	1			68
								162	9									
03	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	270	1	4482	2	N	145	113	1			100
								160	9									
04	4950	X	4938	-0-		-12	-0-	258	1	4535	2	N	132	140	1			92
								145	9									
05	5115	X	4481	-0-		-634	-0-	252	1	4084	2	N	132	140	1			84
								145	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	220	1	4954	3	N	121	86	1			81
								133	9									
01	5218	X	5218	-0-		-0-	-0-	228	1	4865	2	N	114	134	1			61
								125	9									
02	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	83	1	4082	2	N	95	87	1			69
								105	9									
03	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-	137	1	4715	2	N	72	75	1			66
								79	9									
04	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	156	1	4674	2	N	73	70	1			69
								80	9									
*05	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	150	1	4736	2	N	74	120	1			23
								81	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4083	-0-		-102	-0-	226	1	3724	3	N	121	101	1			55
								133	9									
01	4185	X	3981	-0-		-204	-0-	217	1	3606	2	N	144	147	1			52
								158	9									
02	3724	X	3535	-0-		-189	-0-	195	1	3178	2	N	147	136	1			63
								162	9									
03	4092	X	3922	-0-		-170	-0-	214	1	3548	2	N	145	113	1			95
								160	9									
04	3960	X	3644	-0-		-316	-0-	189	1	3310	2	N	132	140	1			87
								145	9									
05	4092	X	3646	-0-		-446	-0-	203	1	3298	2	N	132	140	1			79
								145	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4502	-0-		-241	-0-	185	1	4167	3	N	136					413
								150	9									
01	4743	X	4471	-0-		-272	-0-	194	1	4141	2	N	124	374	1			163
								136	9									
02	4172	X	3550	-0-		-622	-0-	69	1	3416	2	N	59					222
								65	9									
03	4619	X	4108	-0-		-511	-0-	112	1	3852	2	N	131	185	1			168
								144	9									
04	4350	X	3701	-0-		-649	-0-	115	1	3462	2	N	113					281
								124	9									
05	4495	X	4004	-0-		-491	-0-	119	1	3761	2	N	113	188	1			206
								124	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	102	1	2286	3	N	23					104
								25	9									
01	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	109	1	2322	2	N	39					143
								43	9									
02	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	42	1	2061	2	N	45					188
								50	9									
03	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	66	1	2280	2	N	47					235
								52	9									
04	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	64	1	1920	2	N	59	184	1			110
								65	9									
*05	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	68	1	2170	2	N	31					141
								34	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	227	1	3744	3	N	82	73	1			46
								90	9									
01	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	187	1	3105	2	N	36	57	1			25
								40	9									
02	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	194	1	3173	2	N	43	43	1			25
								47	9									
03	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	220	1	3645	2	N	42	34	1			33
								46	9									
04	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	177	1	3113	2	N	37	40	1			30
								41	9									
*05	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	219	1	3548	2	N	40	41	1			29
								44	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	250	1	4130	3	N	120	107	1			58
								132	9									
01	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	242	1	4024	2	N	144	150	1			52
								158	9									
02	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	220	1	3590	2	N	147	137	1			62
								162	9									
03	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	238	1	3951	2	N	145	113	1			94
								160	9									
04	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	212	1	3718	2	N	132	140	1			86
								145	9									
*05	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	232	1	3762	2	N	133	141	1			78
								146	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	195	1	3220	3	N	30	26	1			19
								33	9									
01	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	221	1	3663	2	N	33	35	1			17
								36	9									
02	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	200	1	3275	2	N	30	29	1			18
								33	9									
03	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	215	1	3570	2	N	26	21	1			23
								29	9									
04	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	186	1	3269	2	N	32	30	1			25
								35	9									
*05	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	185	1	2991	2	N	31	32	1			24
								34	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	3	N	105	90	1			54
							116	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1403	2	N	51	76	1			29
							56	9									
02	1372	N	926	-0-	-446	-0-	51	1	827	2	N	44	49	1			24
							48	9									
03	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	72	1	1198	2	N	44	36	1			32
							48	9									
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	64	1	1119	2	N	40	43	1			29
							44	9									
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	N	40	43	1			26
							44	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

12	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	184	1	3043	3	N	70					161
							77	9									
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	176	1	2912	2	N	117	186	1			92
							129	9									
02	3192	X	2780	-0-	-412	-0-	156	1	2541	2	N	75					167
							83	9									
03	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	157	1	2603	2	N	95					262
							105	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	151	1	2641	2	N	62	180	1			144
							68	9									
05	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	154	1	2487	2	N	60					204
							66	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/2020

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-					30
01	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1215	3			N	-0-					30
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					30
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					30
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					30
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					92
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	137	1	105	2	Y	2					37
							2	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	265	1	243	2	Y	8					45
							9	9									
02	336	N	33	-0-	-303	-0-	7	1	25	2	Y	1					46
							1	9									
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	61	1	12	2	Y	-0-					46
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	160	1	359	2	Y	10					56
							11	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	196	1	303	2	Y	5					61
							6	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	369	1	282	2	Y	6					20
							7	9									
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	241	1	221	2	Y	7					27
							8	9									
02	448	N	33	-0-	-415	-0-	7	1	25	2	Y	1					28
							1	9									
03	558	N	44	-0-	-514	-0-	37	1	7	2	Y	-0-					28
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	148	1	332	2	Y	9					37
							10	9									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	201	1	311	2	Y	5					42
							6	9									

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	18	-0-	18	34	18	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	11	-0-	11	45	11	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	42	-0-	42	68	42	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	45	-0-	45	113	45	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	45	-0-	45	134	45	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	97	-0-	97	231	97	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T. A.	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-					62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	N	15	13	1	1	8	244
							17	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	79	1	657	2	N	20	17	1	2	8	245
							22	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	74	1	568	2	N	23	195	1	1	8	72
							25	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	64	1	588	2	N	11	10	1			73
							12	9									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	56	1	533	2	N	15	14	1	1	8	73
							17	9									
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	59	1	588	2	N	13	13	1			73
							14	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	223	1	1838	2	N	41					181
							45	9									
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	235	1	1904	2	N	23					204
							25	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	290	1	2113	2	N	42	172	1			74
							46	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	269	1	2408	2	N	41					115
							45	9									
04	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	196	1	1806	2	N	25					140
							28	9									
05	2697	X	2041	-0-	-656	-0-	191	1	1847	2	N	3					143
							3	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	376	1	3099	2	N	28					108
							31	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	398	1	3214	2	N	25					133
							28	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	341	1	2485	2	N	25					158
							28	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	380	1	3393	2	N	36					194
							40	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	351	1	3246	2	N	47	179	1			62
							52	9									
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	424	1	4097	2	N	9					71
							10	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	346	1	2853	2	N	57	23	1	4	8	193
							63	9									
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	853	1	6894	2	N	90	209	1	5	8	69
							99	9									
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	998	1	7260	2	N	109	22	1	4	8	152
							120	9									
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	944	1	8439	2	N	142	200	1	1	8	93
							156	9									
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	833	1	7692	2	N	190	206	1	3	8	74
							209	9									
*05	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	813	1	7843	2	N	50	22	1	1	8	101
							55	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	2347	2	N	3	3	8			108
01	2387	N	573	-0-	-1814	-0-	63 4	1 9	506	2	N	4	5	1			107
02	2240	N	727	-0-	-1513	-0-	87 10	1 9	630	2	N	9	4	8			112
03	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	191 39	1 9	1707	2	N	35	1	8			146
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	131 11	1 9	1214	2	N	10	3	8			153
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	196 7	1 9	1896	2	N	6	1	8			158

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	385 138	1 9	3277	2	N	125	207	1	4	8	159
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	602 114	1 9	5002	2	N	104	29	1	5	8	229
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	763 135	1 9	5829	2	N	123	205	1	4	8	143
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	826 278	1 9	7618	2	N	253	201	1	1	8	194
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	798 274	1 9	7553	2	N	249	206	1	3	8	234
*05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	839 311	1 9	8308	2	N	283	24	1	1	8	492

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	87	1	25	8	93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	109	1	33	8	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	84	1	26	8	102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	63	1	6	8	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	83	1	19	8	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	82	1	6	8	109

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	179 7	1 9	1524	2	N	6	6	1			311
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133 10	1 9	1103	2	N	9	8	1			312
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	74 7	1 9	565	2	N	6	6	1			312
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	54 4	1 9	500	2	N	4	4	1			312
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	153 8	1 9	1444	2	N	7	6	1			313
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	2168	2	N	5	6	1			312

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	193 13	1 9	1643	2	N	12					101
01	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	204 12	1 9	1692	2	N	11					112
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	184 11	1 9	1409	2	N	10					122
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	193 41	1 9	1784	2	N	37					159
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	160 33	1 9	1515	2	N	30					189
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	189 4	1 9	1876	2	N	4					193

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	150	1	1235	2	N	-0-			135
01	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	126	1	1021	2	N	-0-			135
02	1652	N	1173	-0-	-479	-0-	142	1	1031	2	N	-0-			135
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1454	2	N	-0-			135
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	N	-0-			135
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	113	1	1087	2	N	-0-			135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	231	1	1969	2	N	75	17	1	24	8	154
							83	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	223	1	1854	2	N	91	22	1	31	8	192
							100	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1679	2	N	90	17	1	25	8	240
							99	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	265	1	2441	2	N	149	198	1	6	8	185
							164	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	232	1	2202	2	N	71	16	1	18	8	222
							78	9									
*05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	252	1	2493	2	N	39	17	1	6	8	238
							43	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-					77
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	123	1	684	2	N	11					82
							12	9									
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	11	1	76	2	N	-0-					82
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	613	2	N	9					91
							10	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	113	1	879	2	N	10					101
							11	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	95	1	444	2	N	21					122
							23	9									
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	68	1	19	2	N	12					134
							13	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

12	1147	N	1048	-0-	-99	B	-0-	1048	2		Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2		Y	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	B	-0-	879	2		Y	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	1019	2		Y	-0-					-0-
04	1080	N	725	-0-	-355	B	-0-	725	2		Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	604	-0-	-171	B	-0-	604	2			Y	-0-					25
01	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			Y	-0-					25
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			Y	-0-					25
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			Y	-0-					25
04	720	N	635	-0-	-85	B	-0-	635	2			Y	-0-					25
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					Y	NO RPT					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					63

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			Y	-0-					12
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			Y	-0-					12
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	2			Y	-0-					12
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-					12
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					12
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					12

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					142
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			96
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			Y	-0-					16
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			Y	-0-					16
02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			Y	-0-					16
03	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	2			Y	-0-					16
04	600	N	573	-0-	-27	B	-0-	573	2			Y	-0-					16
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					Y	NO RPT					16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

12	651	N	650	-0-	-1	B	-0-	650	2			N	-0-					44
01	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					44
02	588	N	579	-0-	-9	B	-0-	579	2			N	-0-					44
03	651	N	635	-0-	-16	B	-0-	635	2			N	-0-					44
04	630	N	628	-0-	-2	B	-0-	628	2			N	-0-					44
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

12	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	533	2	1	9	Y	1					240
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	538	2	1	9	Y	1	46	1			195
02	504	N	471	-0-	-33	B	-0-	470	2	1	9	Y	1					196
03	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	507	2	1	9	Y	1					197
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	475	2	51	9	Y	46					243
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					Y	NO RPT					243

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

12	2343	X	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	2			N	-0-					147
01	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					147
02	1204	N	714	-0-	-490	B	-0-	714	2			N	-0-					147
03	1333	N	241	-0-	-1092	B	-0-	241	2			N	-0-					147
04	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					147
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					21

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

12	2573	N	2483	-0-	-90	B	-0-	2483	2			Y	-0-					139
01	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	2			Y	-0-					139
02	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			Y	-0-					139
03	2480	N	2426	-0-	-54	B	-0-	2426	2			Y	-0-					139
04	2520	N	2446	-0-	-74	B	-0-	2446	2			Y	-0-					139
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					Y	NO RPT					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2010	-0-		-749	B	-0-	2010	2			Y	-0-					158
01	2991	X	2991	-0-		-0-	B	-0-	2973	2	18	9	Y	16					174
02	2653	X	2653	-0-		-0-	B	-0-	2620	2	33	9	Y	30	169	1			35
03	2565	X	2565	-0-		-0-	B	-0-	2525	2	40	9	Y	36					71
04	2880	X	2507	-0-		-373	B	-0-	2475	2	32	9	Y	29					100
05	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	B	-0-					Y	NO RPT					100

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1074	-0-		-197	B	-0-	1074	2			Y	-0-					16
01	1101	N	1101	-0-		-0-	B	-0-	1101	2			Y	-0-					16
02	980	N	974	-0-		-6	B	-0-	974	2			Y	-0-					16
03	1085	N	1018	-0-		-67	B	-0-	1018	2			Y	-0-					16
04	1080	N	1044	-0-		-36	B	-0-	1044	2			Y	-0-					16
05	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	B	-0-					Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	212	1	872	2	Y	20					146
							22	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	203	1	873	2	Y	28					174
							31	9									
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	151	1	662	2	Y	26					200
							29	9									
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	205	1	775	2	Y	13	86	1			127
							14	9									
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	185	1	759	2	Y	16					143
							18	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	216	1	850	2	Y	16					159
							18	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

12	T. A.		5057	-0-	5057 B	16123	454	1	4603	3	Y	-0-					-0-
01	20272	X	4149	-0-	-16123 B	-0-	447	1	3702	2	Y	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0- B	-0-	596	1	5438	2	Y	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	717	1	5803	2	Y	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	589	1	4859	2	Y	-0-					-0-
*05	5426	X	5426	-0-	-0- B	-0-	636	1	4790	2	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17					35
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27					62
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	42	1			47
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37	48	1			36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18					54
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	54	1			-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

12	3627	X	3545	-0-	-82 B	-0-	319	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	374	1	3095	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2929	-0-	-347 B	-0-	289	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3250	-0-	-377 B	-0-	358	1	2892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1972	-0-	1972 B	1972	213	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*05	1972	X	-0-	-0-	-1972 B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

12	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	120 4	1 9	1217	3	Y	4					6
01	1581	N	1343	-0-	-238	B	-0-	144 6	1 9	1193	2	Y	5					11
02	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	132 6	1 9	1200	2	Y	5	8	1			8
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	162 4	1 9	1313	2	Y	4	7	1			5
04	1290	N	1104	-0-	-186	B	-0-	119 3	1 9	982	2	Y	3					8
05	1395	N	952	-0-	-443	B	-0-	111 3	1 9	838	2	Y	3	6	1			5

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

12	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	162 19	1 9	1640	3	Y	17					35
01	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	185 30	1 9	1535	2	Y	27					62
02	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	146 25	1 9	1335	2	Y	23	41	1			44
03	1643	N	1639	-0-	-4	B	-0-	178 21	1 9	1440	2	Y	19	36	1			27
04	1650	N	1584	-0-	-66	B	-0-	170 14	1 9	1400	2	Y	13					40
05	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	189 15	1 9	1421	2	Y	14	28	1			26

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1195	3	Y	5					9
								6	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	117	1	964	2	Y	5					14
								6	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	99	1	906	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	122	1	983	2	Y	6	3	1			3
								7	9									
04	1050	N	1004	-0-	-46	B	-0-	108	1	890	2	Y	5					8
								6	9									
05	1116	N	755	-0-	-361	B	-0-	88	1	661	2	Y	5	7	1			6
								6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

12	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2143	3	Y	5					15
								6	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1666	2	Y	8					23
								9	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1396	2	Y	7	13	1			17
								8	9									
03	2294	N	1874	-0-	-420	B	-0-	205	1	1657	2	Y	11	15	1			13
								12	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1543	2	Y	8					21
								9	9									
05	1550	N	1096	-0-	-454	B	-0-	127	1	957	2	Y	11	15	1			17
								12	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

12	3596	X	3037	-0-	-559	B	-0-	271	1	2747	3	Y	17					33
								19	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	397	1	3288	2	Y	26					59
								29	9									
02	3276	X	2778	-0-	-498	B	-0-	272	1	2484	2	Y	20	38	1			41
								22	9									
03	3627	X	2856	-0-	-771	B	-0-	311	1	2512	2	Y	30	41	1			30
								33	9									
04	3600	X	3308	-0-	-292	B	-0-	355	1	2929	2	Y	22					52
								24	9									
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	B	-0-	467	1	3515	2	Y	28	42	1			38
								31	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	B	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	B	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3162	-0-	-62	B	-0-	283	1	2871	3	N	7					15
								8	9									
01	3317	X	3113	-0-	-204	B	-0-	334	1	2767	2	N	11					26
								12	9									
02	2996	X	2834	-0-	-162	B	-0-	279	1	2543	2	N	11	18	1			19
								12	9									
03	3317	X	3098	-0-	-219	B	-0-	339	1	2742	2	N	15	20	1			14
								17	9									
04	3210	X	2903	-0-	-307	B	-0-	312	1	2580	2	N	10					24
								11	9									
05	3162	X	3001	-0-	-161	B	-0-	350	1	2639	2	N	11	19	1			16
								12	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2027	3	N	5					12
								6	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1962	2	N	8					20
								9	9									
02	1960	N	1792	-0-	-168	B	-0-	176	1	1607	2	N	8	13	1			15
								9	9									
03	2170	N	1855	-0-	-315	B	-0-	203	1	1640	2	N	11	14	1			12
								12	9									
04	2100	N	2079	-0-	-21	B	-0-	224	1	1846	2	N	8					20
								9	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1773	2	N	8	14	1			14
								9	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

12	868	N	750	-0-	-118	B	-9390	76 1 46 9	628	2	N	42	20 1	4	8	69		
01	775	N	764	-0-	-11	B	-9390	80 1 35 9	649	2	N	32	26 1	6	8	69		
02	784	N	693	-0-	-91	B	-9390	80 1 29 9	584	2	N	26	20 1	4	8	71		
03	744	N	747	-0-	3	B	-9387	73 1 20 9	654	2	N	18	15 1	1	8	73		
04	750	N	728	-0-	-22	B	-9387	69 1 24 9	635	2	N	22	20 1	3	8	72		
05	775	N	766	-0-	-9	B	-9387	70 1 22 9	674	2	N	20	19 1	1	8	72		

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	61	26 1	29	8	64	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	67	33 1	38	8	60	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	60	26 1	30	8	64	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	33	19 1	7	8	71	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	41	26 1	22	8	64	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	37	25 1	8	8	68	

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-20238					N	-0-					193
01	13	N	-0-	-0-	-13	B	-20238					N	-0-					193
02	0	N	71	-0-	71	B	-20167	8 1	63	2	N	-0-					193	
03	0	N	44	-0-	44	B	-20123	5 1 1 9	38	2	N	1					194	
04	0	N	62	-0-	62	B	-20061	11 1 1 9	50	2	N	1	1	8			194	
05	93	N	11	-0-	-82	B	-20061	8 1 1 9	2	2	N	1	1	8			194	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-		-0-	236 20	1 9	1600	2	Y	18					106
01	1755	N	1755	-0-	-0-		-0-	252 47	1 9	1456	2	Y	43					149
02	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	174 32	1 9	1025	2	Y	29	124	1			54
03	1518	N	1518	-0-	-0-		-0-	231 21	1 9	1266	2	Y	19					73
04	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-	206 23	1 9	1089	2	Y	21					94
*05	1209	N	1200	-0-	-9		-0-	234 26	1 9	940	2	Y	24					118

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	189	-0-	-14691		-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	188	-0-	-2602		-0-	28	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	98	-0-	-2422		-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	161	-0-	-955		-0-	25	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-		-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-		-0-	63	1	251	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	83	-0-	-630	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					52
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					52
02	84	X	39	-0-	-45	-0-	6	1	33	2	Y	-0-	43	1			9
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					9
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					9

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	982	1	6654	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	1069	1	6185	2	Y	-0-					-0-
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	949	1	5593	2	Y	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1040	1	5706	2	Y	5					5
							6	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	993	1	5253	2	Y	12					17
							13	9									
*05	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	1285	1	5167	2	Y	15					32
							17	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

12	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	176	1	1192	2	Y	1					7
							1	9									
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	187	1	1085	2	Y	2					9
							2	9									
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	161	1	946	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	182	1	1000	2	Y	1					4
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	179	1	948	2	Y	-0-					4
*05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	222	1	892	2	Y	-0-					4

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

12	10447	X	8481	-0-	-1966	-0-	575	1	7893	3	Y	12					21
							13	9									
01	10974	X	9861	-0-	-1113	-0-	664	1	9194	3	Y	3					24
							3	9									
02	9912	X	2259	-0-	-7653	-0-	154	1	2104	3	Y	1	19	1			6
							1	9									
03	10974	X	10010	-0-	-964	-0-	675	1	9334	3	Y	1					7
							1	9									
04	9540	X	9228	-0-	-312	-0-	753	1	8471	3	Y	4					11
							4	9									
*05	9858	X	9291	-0-	-567	-0-	641	1	8648	3	Y	2					13
							2	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

12	13082	X	6812	-0-	-6270	-0-	470	1	6329	3	Y	12					22
							13	9									
01	13082	X	11367	-0-	-1715	-0-	770	1	10594	3	Y	3					25
							3	9									
02	11816	X	8697	-0-	-3119	-0-	598	1	8097	3	Y	2	19	1			8
							2	9									
03	13051	X	11304	-0-	-1747	-0-	767	1	10535	3	Y	2					10
							2	9									
04	12630	X	11380	-0-	-1250	-0-	1008	1	10368	3	Y	4					14
							4	9									
*05	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	755	1	10161	3	Y	2					16
							2	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

12	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	87	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
01	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-					3
02	1288	X	1149	-0-	-139	-0-	80	1	1069	3	Y	-0-	2	1			1
03	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	84	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	Y	1					2
							1	9									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	3	Y	-0-					2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

12	15128	X	13757	-0-	-1371	-0-	998	1	12740	3	Y	17					30
							19	9									
01	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	1057	1	14534	3	Y	4					34
							4	9									
02	13664	X	12944	-0-	-720	-0-	895	1	12047	3	Y	2	26	1			10
							2	9									
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1051	1	14409	3	Y	3					13
							3	9									
04	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1423	1	14583	3	Y	6					19
							7	9									
*05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1101	1	14787	3	Y	4					23
							4	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	416	1 7 9	5264	3	Y	6					11
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	422	1 1 9	5803	3	Y	1					12
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	390	1 2 9	5148	3	Y	2	10	1			4
03	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	411	1 1 9	5641	3	Y	1					5
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	550	1 2 9	5611	3	Y	2					7
*05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	453	1 2 9	6082	3	Y	2					9

THOMPSONVILLE, NE. (9800) //CONT.// 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	101 2	1 9	1272	3	Y	2					3
01	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	109	1	1507	3	Y	-0-					3
02	1428	N	1301	-0-	-127	-0-	91	1	1210	3	Y	-0-	2	1			1
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	101	1	1387	3	Y	-0-					1
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	1494	3	Y	1					2
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	3	Y	-0-					2

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	87 1	1 9	1087	3	Y	1					2
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	87	1	1217	3	Y	-0-					2
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	61 1	1 9	816	3	Y	1	2	1			1
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	70	1	962	3	Y	-0-					1
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	111	1	1146	3	Y	-0-					1
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	3	Y	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	424	-0-	-754	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					1
01	1023	N	651	-0-	-372	-0-	45	1	606	3	Y	-0-					1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	1					1
							1	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	-0-					1
							5	4									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4230	-0-	4230	4230	376	1	3853	3		Y	1					1
						1	9										
*05	14B2 EXT	3151	-0-	3151	7381	219	1	2932	3		Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

12	19561	X	16533	-0-	-3028	-0-	1183	1	15330	3	Y	18					30
							20	9									
01	19437	X	19160	-0-	-277	-0-	1299	1	17857	3	Y	4					34
							4	9									
02	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1234	1	16295	3	Y	3	26	1			11
							3	9									
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	1300	1	17840	3	Y	4					15
							4	9									
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	1724	1	17509	3	Y	7					22
							8	9									
*05	19406	X	19213	-0-	-193	-0-	1332	1	17875	3	Y	5					27
							6	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	9667	-0-	-1927	-0-	702	1	8953	3	Y	11					20
							12	9									
01	11594	X	10942	-0-	-652	-0-	742	1	10197	3	Y	3					23
							3	9									
02	10052	X	9115	-0-	-937	-0-	634	1	8479	3	Y	2	18	1			7
							2	9									
03	11129	X	10482	-0-	-647	-0-	712	1	9768	3	Y	2					9
							2	9									
04	10590	X	9948	-0-	-642	-0-	884	1	9060	3	Y	4					13
							4	9									
*05	10943	X	9740	-0-	-1203	-0-	675	1	9063	3	Y	2					15
							2	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

12	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	169	1	2118	3	Y	3					5
							3	9									
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2576	3	Y	-0-					5
02	2296	X	2163	-0-	-133	-0-	151	1	2011	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	144	1	1977	3	Y	-0-					2
04	2670	X	2484	-0-	-186	-0-	220	1	2263	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	170	1	2284	3	Y	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	205	1	2629	3	Y	4					5
							4	9									
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	187	1	2577	3	Y	1					6
							1	9									
02	2996	X	2132	-0-	-864	-0-	147	1	1984	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-					2
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	373	1	3880	3	Y	2					4
							2	9									
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	291	1	3909	3	Y	1					5
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	105	1	1308	3	Y	1					3
							1	9									
01	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	139	1	1963	3	Y	-0-					3
02	2128	X	1574	-0-	-554	-0-	108	1	1466	3	Y	-0-	2	1			1
03	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	110	1	1535	3	Y	-0-					1
04	2190	X	1198	-0-	-992	-0-	101	1	1090	3	Y	1					2
							6	4	1	9							
*05	2108	X	1483	-0-	-625	-0-	103	1	1380	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6920	-0-	-1915	-0-	492	1	6424	3	Y	4					11
							4	9									
01	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	494	1	6938	3	Y	3					14
							3	9									
02	7420	X	4477	-0-	-2943	-0-	303	1	4173	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
03	8215	X	7301	-0-	-914	-0-	491	1	6809	3	Y	1					5
							1	9									
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	718	1	7421	3	Y	2					7
							2	9									
*05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	547	1	7372	3	Y	2					9
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	713	1	8948	3	Y	9					14
							10	9									
01	9610	X	5389	-0-	-4221	-0-	367	1	5021	3	Y	1					15
							1	9									
02	9380	X	6978	-0-	-2402	-0-	488	1	6489	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
03	10385	X	7881	-0-	-2504	-0-	533	1	7347	3	Y	1					6
							1	9									
04	10050	X	4900	-0-	-5150	-0-	466	1	4432	3	Y	2					8
							2	9									
*05	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	658	1	8839	3	Y	3					11
							3	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1356	-0-	-1496	-0-	117	1	1238	3	Y	1					5
							1	9									
01	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	176	1	2494	3	Y	1					6
							1	9									
02	3360	X	2822	-0-	-538	-0-	192	1	2629	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	252	1	3455	3	Y	1					3
							1	9									
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	240	1	2466	3	Y	1					4
							51	4	1	9							
*05	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	200	1	2682	3	Y	1					5
							7	4	1	9							

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	54	1	669	3	Y	1					2
							1	9									
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	52	1	718	3	Y	-0-					2
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	Y	-0-	1	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	Y	-0-					1
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					1
*05	837	N	414	-0-	-423	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

12	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-	1	7			-0-
01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1732	1	6528	2	N	-0-					-0-
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1890	1	7901	2	N	-0-					-0-
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	2316	1	7198	2	N	-0-					-0-
*05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	2047	1	10337	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	224	N	14	-0-	-210	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	281	1	1420	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

12	7905	X	6441	-0-	-1464	-0-	470	1	5965	3	Y	5					9
							6	9									
01	7905	X	6846	-0-	-1059	-0-	464	1	6380	3	Y	2					11
							2	9									
02	6916	X	5858	-0-	-1058	-0-	412	1	5444	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	455	1	6243	3	Y	1					5
							1	9									
04	6750	X	6568	-0-	-182	-0-	586	1	5979	3	Y	3					8
							3	9									
*05	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	446	1	5989	3	Y	1					9
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	43	-0-	-3522	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					4
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					4
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					1
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
							4	4									
*05	217	X	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	21	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					1
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	19	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	96	1	1214	3	Y	2					3
							2	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	97	1	1340	3	Y	-0-					3
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	90	1	1197	3	Y	-0-	2	1			1
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	3	Y	-0-					1
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	119	1	1171	3	Y	1					2
							1	9									
*05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	85	1	1137	3	Y	-0-					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1051	1	4668	2	N	-0-					-0-
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1054	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1097	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1039	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1046	1	4811	2	N	-0-					-0-
*05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1064	1	5012	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

12	3782 X	2873	-0-	-909	-0-	528	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	1430	-0-	-1918	-0-	267	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	594	1	2658	2	N	-0-					-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	588	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	521	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	2699	-0-	-897	-0-	473	1	2226	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	2109	1	9362	2	N	-0-					-0-
01	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	2208	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	2020	1	9036	2	N	-0-					-0-
03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	2013	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	2047	1	9416	2	N	-0-					-0-
*05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1987	1	9354	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	13543	-0-	13543	1942301	3177	1	10366	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	13890	-0-	13890	1956191	3234	1	10656	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	13624	-0-	13624	1969815	2206	1	11418	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	14327	-0-	14327	1984142	2614	1	11713	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	14818	-0-	14818	1998960	3029	1	11789	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	13863	-0-	13863	2012823	2557	1	11306	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	14090	-0-	14090	2026913	2590	1	11500	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	13344	-0-	13344	2040257	2496	1	10848	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	14273	-0-	14273	2054530	2607	1	11666	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	16033	-0-	16033	2070563	2685	1	13348	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	14746	-0-	14746	2085309	2633	1	12113	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	15220	-0-	15220	2100529	2666	1	12554	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	2821	1	14607	2	N	-0-			-0-
*09	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	2128	1	9536	2	N	-0-			-0-
*10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1045	1	4066	2	N	-0-			-0-
*11	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	2255	1	9971	2	N	-0-			-0-
*12	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	2151	1	9551	2	N	-0-			-0-
*01	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	2373	1	10317	2	N	-0-			-0-
*02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	2105	1	9418	2	N	-0-			-0-
*03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	2101	1	10445	2	N	-0-			-0-
*04	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	2177	1	10014	2	N	-0-			-0-
*05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	2232	1	10510	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	121	1	537	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	127	1	567	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	124	1	617	2	N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	126	1	579	2	N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	128	1	603	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ABACO OPERATING, LLC 000894
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	2250	-0-	-8073	-0-	124	1	2126	3	N	-0-					125
01	7068	X	1520	-0-	-5548	-0-	124	1	1388	3	N	7					132
							8	9									
02	5880	X	1018	-0-	-4862	-0-	56	1	962	3	N	-0-					132
03	2759	X	295	-0-	-2464	-0-	31	1	264	3	N	-0-					132
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					132
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					132

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	21	1	309	3	N	1	1	1			53
							1	9									
01	465	N	250	-0-	-215	-0-	16	1	233	2	N	1	1	1			53
							1	9									
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	18	1	241	2	N	3					56
							3	9									
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	280	2	N	4	2	1			58
							4	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	3					61
							3	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	5	1	1			65
							6	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	55	1	827	3	N	91	2	1			195
							100	9									
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	50	1	744	2	N	13	182	1			26
							14	9									
02	896	N	663	-0-	-233	-0-	44	1	608	2	N	10					36
							11	9									
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	52	1	684	2	N	23	2	1			57
							25	9									
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	54	1	691	2	N	9					66
							10	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	21	1	1			86
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	371	1	5539	3	N	31	20	1			67
							34	9									
01	6200	X	5799	-0-	-401	-0-	363	1	5411	2	N	23	31	1			59
							25	9									
02	5572	X	5262	-0-	-310	-0-	353	1	4866	2	N	39					98
							43	9									
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	417	1	5476	2	N	9	19	1			88
							10	9									
04	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	411	1	5280	2	N	25					113
							28	9									
05	5952	X	5916	-0-	-36	-0-	433	1	5454	2	N	26	9	1			130
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	111	2	1			178
							122	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	N	3	152	1			29
							3	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	29	1	400	2	N	2					31
							2	9									
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-	1	1			30
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	N	1					31
							1	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	2	1	1			32
							2	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	184	1	3728	3	N	28	7	1			60
							31	9									
*10	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	233	1	3620	3	N	-0-	6	1			54
*11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	216	1	3296	3	N	-0-	6	1			48
*12	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	218	1	3260	3	N	-0-	12	1			36
*01	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	218	1	3255	2	N	-0-	19	1			17
*02	3556	X	3115	-0-	-441	-0-	211	1	2904	2	N	-0-					17
*03	3875	X	2888	-0-	-987	-0-	204	1	2684	2	N	-0-	10	1			7
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3345	2	N	-0-					7
*05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	259	1	3267	2	N	14	6	1			15
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	281	1	4178	3	N	20	14	1			88
							22	9									
01	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	270	1	4021	2	N	31	23	1			96
							34	9									
02	4284	X	2539	-0-	-1745	-0-	171	1	2359	2	N	8					104
							9	9									
03	4743	X	2118	-0-	-2625	-0-	150	1	1968	2	N	-0-	10	1			94
04	4350	X	2014	-0-	-2336	-0-	145	1	1867	2	N	2					96
							2	9									
05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	201	1	2527	2	N	34	4	1			126
							37	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	308	1	4592	3	N	23	15	1			107
							25	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	304	1	4529	2	N	67	129	1			45
							74	9									
02	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	277	1	3819	2	N	-0-					45
03	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	324	1	4254	2	N	6	15	1			36
							7	9									
04	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	322	1	4138	2	N	6					42
							7	9									
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	349	1	4397	2	N	26	8	1			60
							29	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

12	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	550	1	8204	3	N	53	27	1			113
							58	9									
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	503	1	7492	2	N	46	42	1			117
							51	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	436	1	6011	2	N	54					171
							59	9									
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	542	1	7120	2	N	25	24	1			172
							28	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	536	1	6885	2	N	18					190
							20	9									
*05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	568	1	7157	2	N	167	118	1			123
							184	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

12	3100	N	5290	-0-	2190	3323	328	1	4884	3	N	71	34	1			179
							78	9									
01	3100	N	5170	-0-	2070	5393	320	1	4770	2	N	73	217	1			35
							80	9									
02	9814	X	4421	-0-	-5393	-0-	293	1	4043	2	N	77					112
							85	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4485	2	N	24	41	1			95
							26	9									
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	317	1	4074	2	N	22					117
							24	9									
*05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	340	1	4279	2	N	77	21	1			173
							85	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

12	7223	X	6432	-0-	-791	-0-	400	1	5968	3	N	58	22	1			98
							64	9									
01	6913	X	6261	-0-	-652	-0-	390	1	5808	2	N	57	34	1			121
							63	9									
02	6244	X	5623	-0-	-621	-0-	376	1	5185	2	N	56					177
							62	9									
03	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	429	1	5646	2	N	32	20	1			189
							35	9									
04	6690	X	5856	-0-	-834	-0-	419	1	5386	2	N	46	182	1			53
							51	9									
05	6417	X	6144	-0-	-273	-0-	445	1	5602	2	N	88	10	1			131
							97	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	27	1	405	3	N	43	6	1			153
							47	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	25	111	1			67
							28	9									
02	560	N	297	-0-	-263	-0-	17	1	233	2	N	43					110
							47	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	27	7	1			130
							30	9									
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	36	1	465	2	N	24					154
							26	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	41	3	1			192
							45	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	105	1	1567	3	N	18	6	1			114
							20	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	2	N	116	196	1			34
							128	9									
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	97	1	1339	2	N	11					45
							12	9									
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	110	1	1450	2	N	7	6	1			46
							8	9									
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	108	1	1382	2	N	14					60
							15	9									
05	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	101	1	1270	2	N	18	2	1			76
							20	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					7
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					7
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					7
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					7
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	60	1	893	3	N	35	34	1			151
							39	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	26	142	1			35
							29	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	N	59					94
							65	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	20	28	1			86
							22	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	10					96
							11	9									
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	129	15	1			210
							142	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6422	-0-	-522	-0-	400	1	5970	3	N	47	21	1			115
							52	9									
01	6944	X	6260	-0-	-684	-0-	391	1	5824	2	N	41	134	1			22
							45	9									
02	6132	X	5470	-0-	-662	-0-	367	1	5055	2	N	44					66
							48	9									
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	423	1	5563	2	N	23	20	1			69
							25	9									
04	6390	X	5739	-0-	-651	-0-	412	1	5299	2	N	25					94
							28	9									
05	6417	X	5512	-0-	-905	-0-	403	1	5069	2	N	36	9	1			121
							40	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

12	2852	X	2123	-0-	-729	-0-	132	1	1958	3	N	30	38	1			67
							33	9									
01	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	131	1	1956	2	N	23	54	1			36
							25	9									
02	2156	X	2128	-0-	-28	-0-	141	1	1944	2	N	39					75
							43	9									
03	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	143	1	1875	2	N	-0-	36	1			39
04	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	131	1	1676	2	N	13					52
							14	9									
05	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	137	1	1719	2	N	94	21	1			125
							103	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

12	13020	X	12608	-0-	-412	-0-	787	1	11735	3	N	78	41	1			269
							86	9									
01	13299	X	12495	-0-	-804	-0-	781	1	11636	2	N	71	250	1			90
							78	9									
02	11984	X	11268	-0-	-716	-0-	755	1	10399	2	N	104					194
							114	9									
03	13268	X	12484	-0-	-784	-0-	880	1	11561	2	N	39	40	1			193
							43	9									
04	12330	X	11980	-0-	-350	-0-	861	1	11063	2	N	51					244
							56	9									
*05	12617	X	12283	-0-	-334	-0-	900	1	11331	2	N	47	20	1	13	6	258
							52	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1873	-0-	-204	-0-	118	1	1746	3	N	8	6	1			22
							9	9									
01	2077	X	1789	-0-	-288	-0-	112	1	1673	2	N	4	10	1			16
							4	9									
02	1876	X	1407	-0-	-469	-0-	95	1	1304	2	N	7					23
							8	9									
03	1984	X	1909	-0-	-75	-0-	134	1	1760	2	N	14	6	1			31
							15	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	64					95
							70	9									
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	110	1	1390	2	N	6	2	1			99
							7	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

12	10323	X	21	-0-	-10302	-0-	1	1	20	3	N	-0-	9	1			190
01	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-	149	1			41
02	9016	X	13	-0-	-9003	-0-	1	1	12	2	N	-0-					41
03	9982	X	15	-0-	-9967	-0-	1	1	14	2	N	-0-	3	1			38
04	3630	X	21	-0-	-3609	-0-	2	1	19	2	N	-0-					38
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					38

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

12	11780	X	11026	-0-	-754	-0-	691	1	10295	3	N	36	36	1			81
							40	9									
01	11563	X	11131	-0-	-432	-0-	689	1	10275	2	N	152	103	1			130
							167	9									
*02	10276	X	9910	-0-	-366	-0-	661	1	9113	2	N	124					254
							136	9									
*03	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	759	1	9977	2	N	-0-	35	1			219
*04	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	749	1	9619	2	N	-0-					219
05	11129	X	10761	-0-	-368	-0-	781	1	9830	2	N	136	96	1			259
							150	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					53
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					53
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

12	3100	N	1908	-0-	-1192	45	100	1	1808	2	Y	-0-	142	7			14
01	2205	N	2160	-0-	-45	-0-	110	1	1833	2	Y	197	183	1			28
							217	9									
02	1624	N	1327	-0-	-297	-0-	85	1	1214	2	Y	25					53
							28	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	22					75
							24	9									
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	Y	19					94
							21	9									
*05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	20					114
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	46	1	632	2	N	-0-	42	7			18
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					18
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-					18
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-					18
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	16					34
							18	9									
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	21	1	524	2	N	-0-					18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

12	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	111	1	1095	2	N	-0-	23	7			1
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	59	1	1193	2	N	22					23
							24	9									
02	1288	N	991	-0-	-297	-0-	118	1	873	2	N	-0-					23
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	147	1	1039	2	N	-0-					23
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1237	2	N	-0-					23
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-					23

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

12	1647	N	1271	-0-	-376	-0-	1271	2			Y	-0-	7	7			1
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	48	1	954	2	Y	11					12
							12	9									
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	96	1	705	2	Y	1					13
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1549	2	Y	-0-					13
04	600	N	1761	-0-	1161	1161	140	1	1618	2	Y	3					16
							3	9									
*05	3100	N	1982	-0-	-1118	43	210	1	1772	2	Y	-0-					16

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-	24	7			4
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	190	1	3818	2	Y	44					48
							48	9									
02	3276	X	2877	-0-	-399	-0-	343	1	2532	2	Y	2					50
							2	9									
03	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	400	1	2823	2	Y	-0-					50
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	2	Y	5					55
							6	9									
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	309	1	2610	2	Y	-0-					55

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1048	-0-	-124	-0-	1048	2			Y	-0-	7	7			1
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	46	1	925	2	Y	11					12
							12	9									
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	96	1	710	2	Y	-0-					12
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	112	1	794	2	Y	-0-					12
04	600	N	909	-0-	309	309	72	1	835	2	Y	2					14
							2	9									
*05	1256	N	947	-0-	-309	-0-	100	1	847	2	Y	-0-					14

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	4					4
							4	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					4
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					4
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					4
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					4

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	11	7			2
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1					3
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-					4
*05	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					4

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3596	-0-	3596	3596	139	1	3457	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					12
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	25	1	494	2	Y	3					15
							3	9									
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					15
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					6
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					6

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	136	1	1879	2	N	-0-	55	7			7
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	133	1	1829	2	N	88					95
							97	9									
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	140	1	1587	2	N	15					110
							17	9									
03	2015	N	1346	-0-	-669	-0-	81	1	1262	2	N	3					113
							3	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	N	27					140
							30	9									
05	1922	N	1020	-0-	-902	-0-	39	1	979	2	N	2					142
							2	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-	1	7			35
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					35
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	21	1	124	2	N	-0-					35
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	14	1	71	2	N	-0-					35
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					35
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					35

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2537	-0-	-563	2391	2537	2			Y	-0-	19	7			50
01	3100	N	1561	-0-	-1539	852	1561	2			Y	-0-					50
02	2800	N	2566	-0-	-234	618	374	1	2192	2	Y	-0-					50
03	3100	N	2692	-0-	-408	210	442	1	2230	2	Y	18	59	1			9
							20	9									
04	2884	X	2674	-0-	-210	-0-	367	1	2305	2	Y	2					11
							2	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	-0-					11

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	442	1	1905	2	Y	-0-	38	7			9
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	467	1	2207	2	Y	30					39
							33	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	370	1	2401	2	Y	13					52
							14	9									
03	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	419	1	1936	2	Y	6					58
							7	9									
04	600	N	2340	-0-	1740	1740	385	1	1955	2	Y	-0-					58
*05	3100	N	1657	-0-	-1443	297	146	1	1509	2	Y	2					60
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	1					76
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					76
02	280	N	79	-0-	-201	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					76
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	Y	-0-	6	7			2
01	589	N	225	-0-	-364	-0-	39	1	184	2	Y	2					4
							2	9									
02	588	N	381	-0-	-207	-0-	51	1	328	2	Y	2					6
							2	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	71	1	327	2	Y	1					7
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-					7
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	Y	1					8
							1	9									

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-	13	7			34
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					34
02	896	N	506	-0-	-390	-0-	74	1	432	2	Y	-0-					34
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
04	600	N	826	-0-	226	226	113	1	712	2	Y	1					25
							1	9									
*05	872	N	646	-0-	-226	-0-	118	1	528	2	Y	-0-					25

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-	8	7			23
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					23
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	80	1	471	2	Y	-0-					23
03	620	N	368	-0-	-252	-0-	61	1	305	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	82	1	516	2	Y	-0-					17
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	2	Y	-0-					17

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	202	1	3644	2	Y	-0-	58	7			8
01	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	231	1	3860	2	Y	247	146	1			109
							272	9									
02	4060	X	2815	-0-	-1245	-0-	184	1	2631	2	Y	-0-					109
03	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	161	1	3022	2	Y	28					137
							31	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	195	1	3239	2	Y	85	123	1			99
							94	9									
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	77	1	3311	2	Y	29					128
							32	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	448	1	6208	2	Y	4					5
							4	9									
01	8277	X	6912	-0-	-1365	-0-	464	1	6361	2	Y	79					84
							87	9									
02	7476	X	5033	-0-	-2443	-0-	404	1	4587	2	Y	38					122
							42	9									
03	7285	X	6523	-0-	-762	-0-	394	1	6126	2	Y	3					125
							3	9									
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	409	1	5942	2	Y	28					153
							31	9									
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	175	1	4366	2	Y	-0-					125

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-	28	7			8
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	25	1	497	2	Y	32					40
							35	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	1					41
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	10					51
							11	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					51
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					51

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	280	1	3876	2	Y	50					73
							55	9									
01	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	267	1	3658	2	Y	34					107
							37	9									
02	3864	X	3587	-0-	-277	-0-	289	1	3277	2	Y	19					126
							21	9									
03	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	246	1	3818	2	Y	19					145
							21	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	242	1	3512	2	Y	3					148
							3	9									
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	2	Y	12					160
							13	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

12	3100	N	3262	-0-	162	162	299	1	2961	2	Y	2					22
							2	9									
01	3100	N	3663	-0-	563	725	173	1	3471	2	Y	17					39
							19	9									
02	2729	N	2004	-0-	-725	-0-	238	1	1757	2	Y	8					47
							9	9									
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	Y	26	47	1			26
							29	9									
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					26
*05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	1359	-0-	-1195	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-	51	7			7
01	1612	N	1044	-0-	-568	-0-	55	1	924	2	Y	59	35	1			31
							65	9									
02	1456	N	1368	-0-	-88	-0-	89	1	1279	2	Y	-0-					31
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1613	2	Y	15					46
							17	9									
04	600	N	1726	-0-	1126	1126	95	1	1585	2	Y	42	60	1			28
							46	9									
*05	2837	N	1711	-0-	-1126	-0-	39	1	1657	2	Y	14					42
							15	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	5					17
							6	9									
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	21	1	294	2	Y	3					20
							3	9									
02	420	N	145	-0-	-275	-0-	12	1	132	2	Y	1					21
							1	9									
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	17	1	260	2	Y	1					22
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					22

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	321	1	4444	2	Y	14					110
							15	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	340	1	4662	2	Y	111	176	1			45
							122	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	393	1	4462	2	Y	42					87
							46	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	347	1	5396	2	Y	75					162
							83	9									
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	382	1	5543	2	Y	71	181	1			52
							78	9									
*05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	179	1	4475	2	Y	58					110
							64	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	500	1	2625	2	Y	7	6	1			29
							8	9									
01	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	377	1	2265	2	Y	8	6	1			31
							9	9									
02	2968	X	1459	-0-	-1509	-0-	311	1	1140	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	520	1	3142	2	Y	10	3	1	5	8	31
							11	9									
04	DLQ G-10		3236	-0-	3236	3236	622	1	2607	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
*05	6262	X	3026	-0-	-3236	-0-	447	1	2571	2	Y	7	6	1			32
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5685	-0-	-701	-0-	908	1	4770	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1071	1	6435	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1261	1	4629	2	Y	3					5
							3	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1005	1	6066	2	Y	10	6	1	8	8	1
							11	9									
04	DLQ G-10		6908	-0-	6908	6908	1327	1	5567	2	Y	13	5	1	9	8	-0-
							14	9									
*05	11358	X	4450	-0-	-6908	-0-	659	1	3789	2	Y	2					2
							2	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

12	3906	X	2295	-0-	-1611	-0-	364	1	1913	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
01	3627	X	2031	-0-	-1596	-0-	287	1	1723	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	904	1	3320	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	481	1	2901	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	603	1	2528	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*05	6862	X	3716	-0-	-3146	-0-	548	1	3150	2	Y	16	14	1			10
							18	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	258	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	305	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	177	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	333	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*05	3273	X	1545	-0-	-1728	-0-	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	144	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	117	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	165	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	101	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		711	-0-	711	711	137	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	653	-0-	-711	-0-	97	1	556	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

12	4309	X	1906	-0-	-2403	-0-	300	1	1577	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
01	4309	X	2402	-0-	-1907	-0-	338	1	2031	2	Y	30	23	1			15
							33	9									
02	3584	X	3002	-0-	-582	-0-	636	1	2337	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
03	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	487	1	2939	2	Y	20	11	1			16
							22	9									
04	DLQ G-10		1584	-0-	1584	1584	300	1	1259	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
*05	2181	X	597	-0-	-1584	-0-	84	1	484	2	Y	26	23	1			19
							29	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	435	1	2283	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	404	1	2425	2	Y	38	29	1			13
							42	9									
02	2716	X	2223	-0-	-493	-0-	468	1	1719	2	Y	33	43	1			3
							36	9									
03	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	310	1	1870	2	Y	26	14	1			15
							29	9									
04	DLQ G-10		2273	-0-	2273	2273	432	1	1810	2	Y	28	28	1			15
							31	9									
*05	4521	X	2248	-0-	-2273	-0-	328	1	1886	2	Y	31	28	1			18
							34	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	741	1	3890	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	368	1	2209	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2660	X	1225	-0-	-1435	-0-	262	1	961	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	2945	X	1235	-0-	-1710	-0-	175	1	1057	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	DLQ G-10		796	-0-	796	796	153	1	640	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*05	1620	X	824	-0-	-796	-0-	122	1	699	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2169	-0-	-2636	-0-	341	1	1788	2	Y	36	35	1			20
							40	9									
01	4805	X	2308	-0-	-2497	-0-	325	1	1955	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
02	4340	X	1800	-0-	-2540	-0-	381	1	1399	2	Y	18					28
							20	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	314	1	1897	2	Y	12	36	1			4
							13	9									
04	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	680	1	2851	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
*05	5648	X	2086	-0-	-3562	-0-	308	1	1767	2	Y	10					11
							11	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	1745	-0-	-2533	-0-	277	1	1456	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
01	4278	X	2984	-0-	-1294	-0-	424	1	2548	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
02	2940	X	2216	-0-	-724	-0-	472	1	1733	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	469	1	2832	2	Y	17	4	1	9	8	17
							19	9									
04	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	777	1	3257	2	Y	29	8	1	21	8	17
							32	9									
*05	6471	X	2405	-0-	-4066	-0-	355	1	2040	2	Y	9	8	1			18
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	277	1	1454	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	235	1	1410	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	321	1	1178	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	183	1	1104	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	414	1	1736	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*05	3921	X	1764	-0-	-2157	-0-	260	1	1497	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	250	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	261	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	344	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	241	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1585	-0-	1585	1585	305	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1545	-0-	-1455	130	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	472	1	2476	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	255	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	492	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	313	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	289	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*05	3287	X	1784	-0-	-1503	-0-	264	1	1520	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

12	2356	N	1567	-0-	-789	-0-	247	1	1299	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	335	1	2010	2	Y	23	17	1			20
							25	9									
02	1764	N	1547	-0-	-217	-0-	327	1	1199	2	Y	19	26	1			13
							21	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	283	1	1709	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	381	1	1600	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
*05	3000	N	1929	-0-	-1071	929	283	1	1625	2	Y	19	17	1			23
							21	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	182	1	1805	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1893	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	207	1	1524	2	Y	3					6
							3	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	259	1	1831	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	169	1	1943	2	Y	4					7
							4	9									
*05	3000	N	2233	-0-	-767	1349	236	1	1991	2	Y	5	10	1			2
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	106	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	73	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	150	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	83	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	483	93	1	390	2	Y	-0-					-0-
*05	915	N	432	-0-	-483	-0-	64	1	368	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	523	1	5170	2	Y	101	94	1			95
							111	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	212	1	4254	2	Y	108	93	1			110
							119	9									
02	4088	X	3930	-0-	-158	-0-	462	1	3405	2	Y	57	92	1			75
							63	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	650	1	4594	2	Y	47	93	1			29
							52	9									
04	DLQ G-10		4900	-0-	4900	4900	380	1	4376	2	Y	131					160
							144	9									
*05	9482	X	4582	-0-	-4900	-0-	483	1	4076	2	Y	21	92	1			89
							23	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	623	-0-	-1609	-0-	57	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1067	-0-	-1630	-0-	473	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1108	-0-	-1328	-0-	132	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	296	-0-	-2401	-0-	37	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	106	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*05	2910	N	1584	-0-	-1326	-0-	168	1	1416	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					42
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					42
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-					42
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	5	5	8			42
							6	9									
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					42
*05	978	N	517	-0-	-461	-0-	55	1	462	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	980	-0-	-260	-0-	122	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	75	1	867	2	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	935	-0-	-942	-0-	99	1	836	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

12	2976	X	1076	-0-	-1900	-0-	99	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	2172	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1153	-0-	-1535	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	473	1	3343	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	171	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*05	5542	X	3403	-0-	-2139	-0-	360	1	3043	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

12	2573	X	2446	-0-	-127	-0-	225	1	2221	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	289	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	458	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	147	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*05	5349	X	3504	-0-	-1845	-0-	371	1	3133	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	98	1	969	2	Y	-0-					42
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					42
02	896	N	457	-0-	-439	-0-	55	1	402	2	Y	-0-					42
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	193	1	1362	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	109	1	1258	2	Y	-0-					42
*05	2546	X	1179	-0-	-1367	-0-	125	1	1054	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	54	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	220	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		735	-0-	735	735	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
*05	1437	N	702	-0-	-735	-0-	74	1	628	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1648	2	Y	-0-					16
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	2	Y	31	37	1			10
							34	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	2	Y	-0-					10
03	1829	N	1043	-0-	-786	-0-	128	1	906	2	Y	8					18
							9	9									
04	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	143	1	1642	2	Y	2					20
							2	9									
*05	3699	X	1912	-0-	-1787	-0-	201	1	1698	2	Y	12					32
							13	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	275	1	2723	2	Y	25	56	1			49
							28	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	490	1	2856	2	Y	62	56	1			55
							68	9									
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	286	1	2106	2	Y	29					84
							32	9									
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	334	1	2358	2	Y	19	55	1			48
							21	9									
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	251	1	2890	2	Y	45					93
							50	9									
*05	5859	X	2668	-0-	-3191	-0-	276	1	2327	2	Y	59	109	1			43
							65	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	179	-0-	-3324	-0-	16	1	159	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
01	4030	X	228	-0-	-3802	-0-	49	1	167	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	498	1	3670	2	Y	6					12
							7	9									
03	4030	X	936	-0-	-3094	-0-	116	1	817	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	15	1	169	2	Y	8					13
							9	9									
*05	5205	X	5012	-0-	-193	-0-	529	1	4471	2	Y	11	20	1			4
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	250	1	2469	2	Y	101	94	1			93
							111	9									
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3202	2	Y	108	93	1			108
							119	9									
02	2828	X	2243	-0-	-585	-0-	260	1	1920	2	Y	57	92	1			73
							63	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	407	1	2875	2	Y	47	93	1			27
							52	9									
04	DLQ G-10		3047	-0-	3047	3047	232	1	2670	2	Y	132					159
							145	9									
*05	6100	X	3053	-0-	-3047	-0-	321	1	2709	2	Y	21	92	1			88
							23	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	133	1	1317	2	Y	-0-					91
01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	110	1	2217	2	Y	62	83	1			70
							68	9									
02	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	236	1	1738	2	Y	-0-					70
03	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	287	1	2028	2	Y	16					86
							18	9									
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	2240	179	1	2057	2	Y	4					90
							4	9									
*05	3000	N	1952	-0-	-1048	1192	204	1	1722	2	Y	24					114
							26	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1029	1	5405	2	N	118	187	1			50
							130	9									
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	915	1	5497	2	N	99					149
							109	9									
02	5740	X	5400	-0-	-340	-0-	1133	1	4161	2	N	96					245
							106	9									
03	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	815	1	4922	2	N	83	185	1	9	8	134
							91	9									
04	6150	X	5550	-0-	-600	-0-	1047	1	4393	2	N	100	21	1	4	8	209
							110	9									
05	6355	X	5350	-0-	-1005	-0-	779	1	4479	2	N	84	186	1			107
							92	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	2798	-0-	-4487	-0-	255	1	2524	2	Y	17	38	1			38
							19	9									
01	7285	X	6084	-0-	-1201	-0-	3392	1	2647	2	Y	41	38	1			41
							45	9									
02	6580	X	3524	-0-	-3056	-0-	418	1	3083	2	Y	21					62
							23	9									
03	7192	X	2780	-0-	-4412	-0-	343	1	2423	2	Y	13	38	1			37
							14	9									
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	318	1	3662	2	Y	31					68
							34	9									
*05	7969	X	3955	-0-	-4014	-0-	414	1	3497	2	Y	40	75	1			33
							44	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	518	1	2721	2	Y	11	9	1			29
							12	9									
01	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	503	1	3025	2	Y	11	9	1			31
							12	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	695	1	2552	2	Y	10	13	1			28
							11	9									
03	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	503	1	3039	2	Y	8	4	1			32
							9	9									
04	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	563	1	2361	2	Y	8	8	1			32
							9	9									
*05	6288	X	3355	-0-	-2933	-0-	496	1	2849	2	Y	9	8	1			33
							10	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					7
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					7
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					7
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			7
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	9	7	1			23
							10	9									
01	527	N	143	-0-	-384	-0-	19	1	114	2	N	9	7	1			25
							10	9									
02	364	N	123	-0-	-241	-0-	24	1	90	2	N	8	11	1			22
							9	9									
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	45	1	271	2	N	7	4	1			25
							8	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	323	2	N	7	7	1			25
							8	9									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	8	7	1			26
							9	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

12	2108	N	1078	-0-	-1030	-0-	98	1	968	2	Y	11	25	1			24
							12	9									
01	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1015	2	30	9	Y	27	25	1			26
02	1484	N	386	-0-	-1098	-0-	44	1	327	2	Y	14					40
							15	9									
03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	88	1	619	2	Y	8	25	1			23
							9	9									
04	DLQ G-10		421	-0-	421	421	32	1	366	2	Y	21					44
							23	9									
*05	901	N	480	-0-	-421	-0-	48	1	402	2	Y	27	50	1			21
							30	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

12	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	204	1	2021	2	Y	-0-					3
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	121	1	2431	2	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
02	2688	N	2167	-0-	-521	-0-	259	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	339	1	2395	2	Y	16					16
							18	9									
04	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831	226	1	2601	2	Y	4					20
							4	9									
*05	5423	X	2592	-0-	-2831	-0-	272	1	2294	2	Y	24					44
							26	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	7342	-0-	-2857	-0-	371	1	6914	2	Y	52	46	1			84
							57	9									
01	10199	X	6648	-0-	-3551	-0-	221	1	6379	2	Y	44	58	1			70
							48	9									
02	9212	X	7648	-0-	-1564	-0-	969	1	6638	2	Y	37	35	1			72
							41	9									
03	8432	X	7115	-0-	-1317	-0-	442	1	6592	2	Y	74	23	1	41	8	82
							81	9									
04	DLQ G-10		7283	-0-	7283	7283	978	1	6238	2	Y	61	64	1			79
							67	9									
*05	15127	X	7844	-0-	-7283	-0-	7802	2	42	9	Y	38	34	1			83

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	110	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	76	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	86	1	985	2	Y	-0-					-0-
*05	1821	X	750	-0-	-1071	-0-	79	1	671	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11687	-0-	-744	-0-	1072	1	10601	2	Y	13	30	1			12
							14	9									
01	12431	X	11155	-0-	-1276	-0-	11119	2	36	9	Y	33	30	1			15
02	11228	X	7724	-0-	-3504	-0-	920	1	6786	2	Y	16					31
							18	9									
03	11687	X	8371	-0-	-3316	-0-	1037	1	7323	2	Y	10	30	1			11
							11	9									
04	DLQ G-10		12318	-0-	12318	12318	982	1	11308	2	Y	25					36
							28	9									
*05	21329	X	9011	-0-	-12318	-0-	950	1	8025	2	Y	33	60	1			9
							36	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	552	-0-	-285	-0-	240	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	15	-0-	-377	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2973	-0-	-1057	-0-	273	1	2700	2	Y	-0-					131
01	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-					131
02	3584	X	2102	-0-	-1482	-0-	251	1	1851	2	Y	-0-					131
03	3968	X	1018	-0-	-2950	-0-	126	1	892	2	Y	-0-					131
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	4779	-0-	-2537	-0-	439	1	4340	2	Y	-0-					6
01	6913	X	6060	-0-	-853	-0-	287	1	5773	2	Y	-0-					6
02	6244	X	2515	-0-	-3729	-0-	300	1	2215	2	Y	-0-					6
03	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	726	1	5127	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		7350	-0-	7350	7350	585	1	6740	2	Y	23					29
							25	9									
*05	10759	X	3409	-0-	-7350	-0-	361	1	3048	2	Y	-0-					29

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	312	1	5818	2	Y	210	184	1			70
							231	9									
01	6913	X	5978	-0-	-935	-0-	194	1	5594	2	Y	173	230	1			13
							190	9									
02	6244	X	5831	-0-	-413	-0-	722	1	4948	2	Y	146	139	1			20
							161	9									
03	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	401	1	5972	2	Y	134	93	1			61
							147	9									
04	DLQ G-10		6535	-0-	6535	6535	867	1	5529	2	Y	126	137	1			50
							139	9									
*05	13337	X	6802	-0-	-6535	-0-	6634	2	168	9	Y	153	136	1			67

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	49	1	912	2	Y	10	9	1			30
							11	9									
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	30	1	858	2	Y	9	12	1			27
							10	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	106	1	729	2	Y	8	7	1			28
							9	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	Y	7	5	1			30
							8	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	123	1	784	2	Y	6	7	1			29
							7	9									
*05	1796	N	882	-0-	-914	-0-	873	2	9	9	Y	8	7	1			30

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	385	-0-	-390	-0-	35	1	350	2	Y	-0-					58
01	527	N	197	-0-	-330	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					58
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					58
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	45	1	519	2	Y	-0-					58
*05	1186	N	622	-0-	-564	-0-	66	1	556	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	Y	-0-					21
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	Y	-0-					21
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	104	1	767	2	Y	-0-					21
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	132	1	930	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		993	-0-	993	993	79	1	914	2	Y	-0-					21
*05	1938	N	945	-0-	-993	-0-	100	1	845	2	Y	-0-					21

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	9740	-0-	-3404	-0-	1532	1	8043	2	Y	150	145	1			155
							165	9									
01	13144	X	3810	-0-	-9334	-0-	527	1	3167	2	Y	105	145	1			115
							116	9									
02	11872	X	2299	-0-	-9573	-0-	475	1	1744	2	Y	73					188
							80	9									
03	13144	X	1681	-0-	-11463	-0-	231	1	1396	2	Y	49	148	1			89
							54	9									
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	404	1	1696	2	Y	115	128	1			76
							127	9									
*05	5384	X	3157	-0-	-2227	-0-	461	1	2652	2	Y	40					116
							44	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3381	-0-	-2230	-0-	310	1	3071	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3221	-0-	-1708	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2164	-0-	-1532	-0-	258	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	213	1	2453	2	Y	-0-					-0-
*05	5612	X	2946	-0-	-2666	-0-	312	1	2634	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	412	1	2163	2	Y	33	29	1			8
							36	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	415	1	2492	2	Y	38	29	1			17
							42	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	878	1	3223	2	Y	33	43	1			7
							36	9									
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	526	1	3175	2	Y	26	14	1			19
							29	9									
04	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	459	1	1926	2	Y	28	28	1			19
							31	9									
*05	5614	X	3198	-0-	-2416	-0-	469	1	2694	2	Y	32	28	1			23
							35	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	305	1	3014	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
01	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	3161	2	19	9	Y	17	15	1			8
02	3276	X	2695	-0-	-581	-0-	321	1	2365	2	Y	8					16
							9	9									
03	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	309	1	2180	2	Y	5	15	1			6
							6	9									
04	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	198	1	2285	2	Y	12					18
							13	9									
*05	5568	X	3072	-0-	-2496	-0-	323	1	2730	2	Y	17	30	1			5
							19	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8014	-0-	-1503	-0-	1258	1	6605	2	Y	137	119	1			18
							151	9									
01	9517	X	8228	-0-	-1289	-0-	1150	1	6909	2	Y	154	117	1			55
							169	9									
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	1766	1	6484	2	Y	134	177	1			12
							147	9									
03	9021	X	8697	-0-	-324	-0-	1219	1	7359	2	Y	108	59	1			61
							119	9									
04	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	1571	1	6587	2	Y	116	116	1			61
							128	9									
*05	16817	X	8531	-0-	-8286	-0-	1243	1	7145	2	Y	130	116	1			75
							143	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5365	-0-	-1610	-0-	850	1	4461	2	N	49	43	1			6
							54	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					6
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1536	1	5640	2	N	49	65	1			4
							54	9									
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1125	1	6791	2	N	40	22	1			22
							44	9									
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1470	1	6164	2	N	42	42	1			22
							46	9									
*05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1033	1	5936	2	N	48	42	1			28
							53	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	3594	-0-	-8744	-0-	562	1	2952	2	Y	73	64	1			9
							80	9									
01	11594	X	5535	-0-	-6059	-0-	777	1	4667	2	Y	83	63	1			29
							91	9									
02	7616	X	3074	-0-	-4542	-0-	641	1	2354	2	Y	72	95	1			6
							79	9									
03	6510	X	4269	-0-	-2241	-0-	597	1	3607	2	Y	59	32	1			33
							65	9									
04	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	1001	1	4198	2	Y	62	62	1			33
							68	9									
*05	13678	X	8411	-0-	-5267	-0-	1235	1	7100	2	Y	69	62	1			40
							76	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	12787	-0-	-1628	-0-	646	1	12049	2	Y	84	74	1			28
							92	9									
01	14136	X	13730	-0-	-406	-0-	457	1	13197	2	Y	69	92	1			5
							76	9									
02	12768	X	12169	-0-	-599	-0-	1541	1	10563	2	Y	59	56	1			8
							65	9									
03	13919	X	12450	-0-	-1469	-0-	779	1	11612	2	Y	54	37	1			25
							59	9									
04	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	1849	1	11797	2	Y	50	55	1			20
							55	9									
*05	23511	X	9810	-0-	-13701	-0-	9743	2	67	9	Y	61	54	1			27

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	818	-0-	-1254	-0-	98	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	149	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
*05	2840	N	2254	-0-	-586	-0-	239	1	2015	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	1596	-0-	-2651	-0-	76	1	1415	2	Y	95	83	1			32
							105	9									
01	4247	X	2410	-0-	-1837	-0-	78	1	2246	2	Y	78	104	1			6
							86	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	409	1	2804	2	Y	66	63	1			9
							73	9									
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	181	1	2697	2	Y	61	42	1			28
							67	9									
04	DLQ G-10		2110	-0-	2110	2110	277	1	1770	2	Y	57	62	1			23
							63	9									
*05	5243	X	3133	-0-	-2110	-0-	3058	2	75	9	Y	68	61	1			30

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3611	-0-	-1473	-0-	331	1	3277	2	Y	3	8	1			33
							3	9									
01	5084	X	3447	-0-	-1637	-0-	3437	2	10	9	Y	9	8	1			34
02	3528	X	2564	-0-	-964	-0-	306	1	2254	2	Y	4					38
							4	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	518	1	3657	2	Y	3	8	1			33
							3	9									
04	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	268	1	3092	2	Y	6					39
							7	9									
*05	6029	X	2662	-0-	-3367	-0-	281	1	2371	2	Y	9	15	1			33
							10	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	842	1	15706	2	Y	220	193	1			73
							242	9									
01	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	423	1	12209	2	Y	182	242	1			13
							200	9									
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	737	1	5049	2	Y	154	146	1			21
							169	9									
03	9982	X	5836	-0-	-4146	-0-	357	1	5324	2	Y	141	97	1			65
							155	9									
04	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	628	1	4003	2	Y	132	144	1			53
							145	9									
*05	7437	X	2661	-0-	-4776	-0-	2486	2	175	9	Y	159	142	1			70

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

12	7843	X	6546	-0-	-1297	-0-	328	1	6113	2	Y	95	83	1			41
							105	9									
01	7843	X	7243	-0-	-600	-0-	240	1	6917	2	Y	78	104	1			15
							86	9									
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1037	1	7106	2	Y	66	63	1			18
							73	9									
03	7719	X	6832	-0-	-887	-0-	425	1	6340	2	Y	61	42	1			37
							67	9									
04	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	951	1	6065	2	Y	57	62	1			32
							63	9									
*05	13848	X	6769	-0-	-7079	-0-	6694	2	75	9	Y	68	61	1			39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2084	-0-	-334	-0-	101	1	1891	2	Y	84	74	1			42
							92	9									
01	2418	N	1806	-0-	-612	-0-	58	1	1672	2	Y	69	92	1			19
							76	9									
02	2156	N	1685	-0-	-471	-0-	206	1	1414	2	Y	59	56	1			22
							65	9									
03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	112	1	1666	2	Y	54	37	1			39
							59	9									
04	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	234	1	1491	2	Y	50	55	1			34
							55	9									
*05	3000	N	1930	-0-	-1070	710	1863	2	67	9	Y	61	54	1			41

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	840	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	930	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	840	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	870	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	870	1	3642	2	N	-0-					-0-
*05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	930	1	4439	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					28
01	1085	N	581	-0-	-504	-0-	572	2	9	9	Y	8					36
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	287	1	514	2	Y	-0-					36
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	421	1	674	2	Y	-0-					36
04	600	N	1087	-0-	487	487	432	1	655	2	Y	-0-					36
*05	1686	N	1199	-0-	-487	-0-	450	1	749	2	Y	-0-					36

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2547	-0-	-253	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	2	1	2807	2	Y	18	12	1			6
							20	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	27	1	7161	2	Y	368	377	1			88
							405	9									
01	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	29	1	7070	2	Y	375	342	1			121
							413	9									
02	6860	X	6592	-0-	-268	-0-	30	1	6176	2	Y	351	342	1			130
							386	9									
03	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	33	1	6788	2	Y	390	418	1			102
							429	9									
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	30	1	6669	2	Y	385	382	1			105
							424	9									
05	7595	X	6955	-0-	-640	-0-	33	1	6630	2	Y	265	285	1			85
							292	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	15 235	1 9	4783	2	Y	214	223	1			51
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	13 184	1 9	4639	2	Y	167	164	1			54
02	4060 X	3796	-0-	-264	-0-	8 105	1 9	3683	2	Y	95	114	1			35
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	10 131	1 9	4544	2	Y	119	123	1			31
04	4350 X	4282	-0-	-68	-0-	8 120	1 9	4154	2	Y	109	110	1			30
05	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	9 85	1 9	4012	2	Y	77	82	1			25

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1792	-0-	-1308	170	4 61	1 9	1727	2	Y	55	57	1			13
01	1843	N	1673	-0-	-170	-0-	4 61	1 9	1608	2	Y	55	50	1			18
02	1708	N	1230	-0-	-478	-0-	4 51	1 9	1175	2	Y	46	47	1			17
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	6 73	1 9	1661	2	Y	66	66	1			17
04	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	4 56	1 9	1264	2	Y	51	54	1			14
05	1364	N	966	-0-	-398	-0-	4 31	1 9	931	2	Y	28	33	1			9

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	19 294	1 9	7014	2	Y	267	277	1			64
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	21 290	1 9	6745	2	Y	264	243	1			85
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	23 288	1 9	6205	2	Y	262	250	1			97
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	32 414	1 9	8873	2	Y	376	375	1			98
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	27 376	1 9	8026	2	Y	342	347	1			93
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	21 189	1 9	5295	2	Y	172	210	1			55

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

12	11562	X	2059	-0-	-9503	-0-	102 97	1 9	1860	2	Y	88	90	1			164
01	1953	X	1054	-0-	-899	-0-	61 51	1 9	942	2	Y	46	77	1			133
02	1764	X	1356	-0-	-408	-0-	5 67	1 9	1284	2	Y	61	66	1			128
03	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	1 12	1 9	159	2	Y	11	65	1			74
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	42	1			32
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	113 101	1 9	2595	2	Y	92	22	1			102

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

12	15318	X	3941	-0-	-11377	-0-	195 164	1 9	3582	2	Y	149	97	1			231
01	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	177 133	1 9	2768	2	Y	121	109	1			243
02	4116	X	3010	-0-	-1106	-0-	10 131	1 9	2869	2	Y	119	120	1			242
03	4557	X	2539	-0-	-2018	-0-	11 147	1 9	2381	2	Y	134	122	1			254
04	4410	X	3065	-0-	-1345	-0-	10 146	1 9	2909	2	Y	133	145	1			242
05	3937	X	2951	-0-	-986	-0-	122 178	1 9	2651	2	Y	162	165	1			239

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2766	-0-	-334	6326	5 77	1 9	2684	2	Y	70	71	1			17
01	3100	N	2741	-0-	-359	5967	6 78	1 9	2657	2	Y	71	65	1			23
02	2800	N	2399	-0-	-401	5566	6 74	1 9	2319	2	Y	67	65	1			25
03	3100	N	2650	-0-	-450	5116	6 80	1 9	2564	2	Y	73	79	1			19
04	3000	N	2404	-0-	-596	4520	5 74	1 9	2325	2	Y	67	68	1			18
*05	3100	N	2311	-0-	-789	3731	8 76	1 9	2227	2	Y	69	65	1			22

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8551	-0-	8551	8551	26 400	1 9	8125	2	Y	364	277	1			87
01	14152	X	5601	-0-	-8551	-0-	19 272	1 9	5310	2	Y	247	254	1			80
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	19 246	1 9	4515	2	Y	224	221	1			83
03	8432	X	3956	-0-	-4476	-0-	16 207	1 9	3733	2	Y	188	222	1			49
04	8160	X	3838	-0-	-4322	-0-	14 201	1 9	3623	2	Y	183	182	1			50
05	8432	X	3111	-0-	-5321	-0-	26 233	1 9	2852	2	Y	212	194	1			68

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65286	X	61050	-0-	-4236	-0-	62	1	60047	2	Y	855	891	1			205
							941	9									
01	65286	X	54564	-0-	-10722	-0-	61	1	53632	2	Y	792	741	1			256
							871	9									
02	59276	X	41880	-0-	-17396	-0-	56	1	41110	2	Y	649	664	1			241
							714	9									
03	65627	X	43307	-0-	-22320	-0-	57	1	42505	2	Y	677	741	1			177
							745	9									
04	63510	X	39923	-0-	-23587	-0-	49	1	39188	2	Y	624	631	1			170
							686	9									
05	61070	X	41856	-0-	-19214	-0-	79	1	41073	2	Y	640	605	1			205
							704	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	2	1	4075	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1	1	2897	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2	1	2997	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	2294	X	1765	-0-	-529	-0-	1	1	1752	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	1	1	1946	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1	1	3832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11185	-0-	-1711	-0-	97	1	10770	2	Y	289	310	1			69
							318	9									
01	12896	X	11324	-0-	-1572	-0-	105	1	10888	2	Y	301	273	1			97
							331	9									
02	11648	X	7676	-0-	-3972	-0-	100	1	7335	2	Y	219	235	1			81
							241	9									
03	12896	X	9827	-0-	-3069	-0-	103	1	9413	2	Y	283	290	1			74
							311	9									
04	12480	X	8035	-0-	-4445	-0-	97	1	7684	2	Y	231	242	1			63
							254	9									
05	11315	X	7257	-0-	-4058	-0-	140	1	6931	2	Y	169	178	1			54
							186	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2165	-0-	2165	18248	12	1	1975	2	N	162	166	1			39
							178	9									
01	0		2195	-0-	2195	20443	13	1	1996	2	N	169	153	1			55
							186	9									
02	0		1945	-0-	1945	22388	14	1	1753	2	N	162	157	1			60
							178	9									
03	0		2336	-0-	2336	24724	15	1	2121	2	N	182	195	1			47
							200	9									
04	27401	X	2677	-0-	-24724	-0-	14	1	2472	2	N	174	174	1			47
							191	9									
05	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	17	1	2081	2	N	138	141	1			44
							152	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	40	1	1821	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1430	3	34	9	Y	31	26	1			47
02	1764	X	1430	-0-	-334	-0-	25	1	1373	3	Y	29	30	1			46
							32	9									
03	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	64	1	1359	3	Y	29	29	1			46
							32	9									
04	1890	X	1553	-0-	-337	-0-	35	1	1484	3	Y	31	21	1			56
							34	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					56

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	119	1	449	3	Y	1					12
							1	9									
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	99	1	443	3	Y	2					14
							2	9									
02	532	N	356	-0-	-176	-0-	48	1	307	3	Y	1					15
							1	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	85	1	428	3	Y	1					16
							1	9									
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	89	1	435	3	Y	-0-					16
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					16

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	-0-					13
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					13
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					13
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					13
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					13
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	26	1			76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	21	1			85
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1 18 9	580 3	Y	16	19 1		39
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	749 3	18 9	Y	16	13 1		42
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9	617 3	Y	14	15 1		41
03	620 N	387	-0-	-233	-0-	17 1 17 9	353 3	Y	15	15 1		41
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	14 1 17 9	610 3	Y	15	10 1		46
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			46

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	34 35	1 9	1538	3	Y	32	39	1			60
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	26	1			65
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	25 32	1 9	1410	3	Y	29	30	1			64
03	1612	N	954	-0-	-658	-0-	41 32	1 9	881	3	Y	29	29	1			64
04	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	35 34	1 9	1493	3	Y	31	21	1			74
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					74

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1			21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	10	1			25
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	177	1			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	118	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	136	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	134	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	96	1			119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4 18	1 9	177	2	Y	16					44
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	105	2	18	9	Y	16	13	1			47
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	14	15	1			46
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	3 17	1 9	68	2	Y	15	15	1			46
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	1 17	1 9	52	2	Y	15	11	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	11	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7 18	1 9	300	3	Y	16	19	1			56
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	251	3	18	9	Y	16	13	1			59
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	3 15	1 9	181	3	Y	14	15	1			58
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	372	3	Y	15	15	1			58
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	497	3	Y	15	11	1			62
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					62

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	26	1			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	21	1			44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	47 35	1 9	2121	3	Y	32	39	1			69
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	34	9	Y	31	26	1			74
02	1764	N	1739	-0-	-25	-0-	30 32	1 9	1677	3	Y	29	30	1			73
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	110 32	1 9	2330	3	Y	29	29	1			73
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	53 34	1 9	2246	3	Y	31	21	1			83
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					83

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	32	39	1			63
							35	9									
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	305	3	34	9	Y	31	26	1			68
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	29	30	1			67
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	29	29	1			67
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	31	21	1			77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	18	1	800	3	Y	63	78	1			44
							69	9									
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	433	3	68	9	Y	62	52	1			54
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	21	1	1169	3	Y	57	60	1			51
							63	9									
03	899	N	564	-0-	-335	-0-	22	1	477	3	Y	59	59	1			51
							65	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	61	42	1			70
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					70

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					73
02	T. A.		40	-0-	40	81	1	1	39	3	Y	-0-					73
03	T. A.		51	-0-	51	132	2	1	49	3	Y	-0-					73
04	142	X	10	-0-	-132	-0-	10	3			Y	-0-					73
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	32	39	1			43
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	31	26	1			48
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	48	1	2654	3	Y	29	30	1			47
							32	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	29	29	1			47
							32	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	Y	31	21	1			57
							34	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					57

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1764	3	Y	22	27	1			6
							24	9									
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2049	3	24	9	Y	22	18	1			10
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1533	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
03	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	73	1	1557	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
04	2010	X	1663	-0-	-347	-0-	38	1	1602	3	Y	21	15	1			15
							23	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	Y	51	62	1			21
							56	9									
01	961	X	819	-0-	-142	-0-	764	3	55	9	Y	50	41	1			30
02	868	X	748	-0-	-120	-0-	12	1	685	3	Y	46	48	1			28
							51	9									
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	3	Y	47	47	1			28
							52	9									
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1030	3	Y	49	34	1			43
							54	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					43

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	1					32
							1	9									
01	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	69	1	964	3	Y	-0-					32
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					32
03	1395	N	391	-0-	-1004	-0-	26	1	365	3	Y	-0-	20	1			12
04	990	N	342	-0-	-648	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					12
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	104	1	1563	3	Y	-0-					12

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		872	-0-	872	872	58	1	814	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		135	-0-	135	1007	9	1	126	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		385	-0-	385	1392	26	1	359	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		151	-0-	151	1543	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					15
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					15
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					15
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

12	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	4528	4475	2	53	9	Y	48	16	1			78
01	DLQ	G-10	4241	-0-	4241	8769	4191	2	50	9	Y	45	58	1			65
02	12591	X	3822	-0-	-8769	-0-	3805	2	17	9	Y	15	8	1			72
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4226	2	56	9	Y	51	95	1			28
04	4380	X	3606	-0-	-774	-0-	3606	2			Y	-0-					28
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					28

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

12	DLQ G-10	13582	-0-	13582	13582	13424	2	158	9	Y	144	47	1			270
01	26301 X	12719	-0-	-13582	-0-	12572	2	147	9	Y	134	173	1			231
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11415	2	48	9	Y	44	22	1			253
03	14787 X	12845	-0-	-1942	-0-	12678	2	167	9	Y	152	285	1			120
04	13140 X	10819	-0-	-2321	-0-	10819	2			Y	-0-					120
05	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					120

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	247	1	929	3	N	3					55
							3	9									
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	209	1	932	3	N	3					58
							3	9									
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	97	1	621	3	N	2					60
							2	9									
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	170	1	856	3	N	1					61
							1	9									
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	178	1	872	3	N	1					62
							1	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					62

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	101	1	380	3	Y	1					15
							1	9									
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	84	1	371	3	Y	1					16
							1	9									
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	46	1	291	3	Y	1					17
							1	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	81	1	408	3	Y	1					18
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	Y	-0-					18
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	156	1	587	3	Y	2					3
							2	9									
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	131	1	581	3	Y	2					5
							2	9									
02	672	N	285	-0-	-387	-0-	38	1	246	3	Y	1					6
							1	9									
03	744	N	386	-0-	-358	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					6
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	66	1	324	3	Y	-0-					6
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	92	1	348	3	Y	1					51
							1	9									
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	109	1	486	3	Y	2					53
							2	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	760	3	Y	3					56
							3	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271	1	1361	3	Y	2					58
							2	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	285	1	1390	3	Y	1					59
							1	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					59

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	599	3	Y	2					3
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	131 2	1 9	581	3	Y	2					5
02	672	N	317	-0-	-355	-0-	43 1	1 9	273	3	Y	1					6
03	775	N	443	-0-	-332	-0-	73 1	1 9	369	3	Y	1					7
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	76	1	371	3	Y	-0-					7
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	314 3	1 9	1183	3	Y	3					21
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	259 4	1 9	1151	3	Y	4					25
02	1344	N	769	-0-	-575	-0-	104 2	1 9	663	3	Y	2					27
03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	180 1	1 9	906	3	Y	1					28
04	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	188 1	1 9	916	3	Y	1					29
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					29

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	#	4001	-0-	-308	-0-	269 96	1 9	3636	3	N	87					199
01	4309	#	4226	-0-	-83	-0-	263 1	1 9	3962	3	N	1	183	1			17
02	4172	#	3160	-0-	-1012	-0-	237 63	1 9	2860	3	N	57					74
03	4619	#	4324	-0-	-295	-0-	294 74	1 9	3956	3	N	67					141
04	4470		3990	-0-	-480	-0-	270 4	1 9	3716	3	N	4					145
05	4216	#	3690	-0-	-526	-0-	279 12	1 9	3399	3	N	11					156

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	565	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2645	-0-	-672	-0-	200	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2437	-0-	-880	-0-	202	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1948	-0-	-852	-0-	111	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	845	-0-	-1821	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1050	-0-	-1530	-0-	113	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	786	-0-	-1849	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8527	-0-	-618	-0-	641	1	7842	2	Y	40	219	1			118
							44	9									
01	9145	X	8282	-0-	-863	-0-	683	1	7559	2	Y	36	55	1			99
							40	9									
02	8260	X	8074	-0-	-186	-0-	459	1	7589	2	Y	24	35	1			88
							26	9									
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	831	1	8946	2	Y	43	44	1			87
							47	9									
04	8520	X	4257	-0-	-4263	-0-	457	1	3767	2	Y	30	32	1			85
							33	9									
*05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1105	1	10110	2	Y	-0-	25	1			60

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	-0-					-0-
*05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	291	1	3563	2	Y	-0-	162	1			-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	312	1	3453	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2914	-0-	-642	-0-	166	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	339	1	3653	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	383	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	423	1	3876	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

12	12772	X	10714	-0-	-2058	-0-	785	1	9609	2	Y	291	842	1			454
							320	9									
01	12555	X	11272	-0-	-1283	-0-	893	1	9883	2	Y	451	324	1			581
							496	9									
02	11340	X	9223	-0-	-2117	-0-	507	1	8390	2	Y	296	252	1			625
							326	9									
03	12555	X	10707	-0-	-1848	-0-	10117	2	590	9	Y	536	544	1			617
04	10920	X	10533	-0-	-387	-0-	10123	2	410	9	Y	373	401	1			589
*05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11318	2	505	9	Y	459	305	1			743

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

12	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	875	1	10710	2	Y	126	502	1			276
							139	9									
01	12214	X	10843	-0-	-1371	-0-	889	1	9829	2	Y	114	137	1			253
							125	9									
02	11648	X	6103	-0-	-5545	-0-	345	1	5703	2	Y	50	80	1			223
							55	9									
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	1185	1	12760	2	Y	89	91	1			221
							98	9									
04	12480	X	8181	-0-	-4299	-0-	876	1	7229	2	Y	69	74	1			216
							76	9									
*05	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	1406	1	12859	2	Y	75	48	1			243
							83	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

12	9455	X	8429	-0-	-1026	-0-	569	1	7677	3	N	166					185
							183	9									
01	9207	X	8403	-0-	-804	-0-	521	1	7839	3	N	39	168	1			56
							43	9									
02	7952	X	4123	-0-	-3829	-0-	312	1	3761	3	N	45					101
							50	9									
03	8556	X	7919	-0-	-637	-0-	540	1	7277	3	N	93					194
							102	9									
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	552	1	7599	3	N	37	170	1			61
							41	9									
05	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	605	1	7384	3	N	103					164
							113	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	12758	-0-	-2122	-0-	870	1	11750	3	N	125					222
							138	9									
01	14880	X	12572	-0-	-2308	-0-	777	1	11693	3	N	93	183	1			132
							102	9									
02	12376	X	9397	-0-	-2979	-0-	711	1	8567	3	N	108	182	1			58
							119	9									
03	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	985	1	13273	3	N	186	183	1			61
							205	9									
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	1057	1	14555	3	N	174					235
							191	9									
*05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	1178	1	14368	3	N	121	181	1			175
							133	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	633	1	8546	3	N	47					187
							52	9									
01	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	574	1	8634	3	N	63	186	1			64
							69	9									
02	7532	X	5059	-0-	-2473	-0-	383	1	4610	3	N	60					124
							66	9									
03	8339	X	8014	-0-	-325	-0-	545	1	7338	3	N	119	183	1			60
							131	9									
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7777	3	N	62					122
							68	9									
*05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	641	1	7815	3	N	107					229
							118	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	561	1	7570	3	N	20					63
							22	9									
01	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	492	1	7406	3	N	20					83
							22	9									
02	6720	X	5422	-0-	-1298	-0-	415	1	4999	3	N	7					90
							8	9									
03	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	530	1	7143	3	N	158	185	1			63
							174	9									
04	7890	X	7343	-0-	-547	-0-	495	1	6818	3	N	27					90
							30	9									
05	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	586	1	7151	3	N	-0-					90

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	19215	-0-	-594	-0-	1317	1	17786	3	N	102	180	1			165
							112	9									
01	19809	X	19362	-0-	-447	-0-	1191	1	17927	3	N	222	181	1			206
							244	9									
02	17836	X	13909	-0-	-3927	-0-	1057	1	12731	3	N	110	185	1			131
							121	9									
03	19747	X	17233	-0-	-2514	-0-	1175	1	15829	3	N	208	184	1			155
							229	9									
04	18750	X	17499	-0-	-1251	-0-	1176	1	16193	3	N	118	185	1			88
							130	9									
05	19375	X	17618	-0-	-1757	-0-	1320	1	16103	3	N	177					265
							195	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	167	1	2254	3	N	171					189
							188	9									
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	3	N	77	170	1			96
							85	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	3	N	111	180	1			27
							122	9									
03	3100	N	3576	-0-	476	476	233	1	3135	3	N	189	177	1			39
							208	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	969	230	1	3173	3	N	82					121
							90	9									
*05	3100	N	3506	-0-	406	1375	259	1	3160	3	N	79	181	1			19
							87	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	17825	-0-	-1860	-0-	1214	1	16390	3	N	201	367	1			29
							221	9									
01	19685	X	17478	-0-	-2207	-0-	1084	1	16306	3	N	80					109
							88	9									
02	17052	X	13598	-0-	-3454	-0-	1029	1	12389	3	N	164	183	1			90
							180	9									
03	18879	X	17135	-0-	-1744	-0-	1172	1	15786	3	N	161	183	1			68
							177	9									
04	17760	X	15948	-0-	-1812	-0-	1071	1	14746	3	N	119					187
							131	9									
05	17825	X	15947	-0-	-1878	-0-	1201	1	14654	3	N	84	182	1			89
							92	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	224	1	3018	3	N	25					73
							28	9									
01	4433	X	2800	-0-	-1633	-0-	172	1	2594	3	N	31					104
							34	9									
02	3780	X	3116	-0-	-664	-0-	237	1	2854	3	N	23					127
							25	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	279	1	3756	3	N	64					191
							70	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	284	1	3907	3	N	14	174	1			31
							15	9									
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	291	1	3546	3	N	37					68
							41	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	#	4668	-0-	-230	-0-	319	1	4305	3	N	40					143
							44	9									
01	4898	#	4550	-0-	-348	-0-	280	1	4206	3	N	58	182	1			19
							64	9									
02	4424	#	3808	-0-	-616	-0-	288	1	3466	3	N	49					68
							54	9									
03	4743	#	4671	-0-	-72	-0-	318	1	4290	3	N	57					125
							63	9									
04	4590	#	4507	-0-	-83	-0-	302	1	4155	3	N	45					170
							50	9									
05	4681	#	4550	-0-	-131	-0-	343	1	4181	3	N	24					194
							26	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3457	-0-	-46 B	-0-	261	1	3196	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3253	-0-	-219 B	-0-	270	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1932	-0-	-1204 B	-0-	110	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	313	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0- B	-0-	768	1	6334	2	Y	-0-					-0-
*05	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	623	1	5693	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	277	131	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

12	434 N	36	-0-	-398	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	40	1	240	3	Y	3	21	1			5
							3	9									
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	50	1	229	3	Y	-0-					5
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	43	1	210	3	Y	-0-					5
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					5
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	3	Y	-0-					5
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	572	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

12	1271	N	314	-0-	-957	-0-	44	1	267	3	Y	3	22	1			5
							3	9									
01	1519	N	244	-0-	-1275	-0-	44	1	200	3	Y	-0-					5
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	104	1	511	3	Y	-0-					5
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	128	1	536	3	Y	-0-					5
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	Y	-0-					5
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	58	1	211	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2020

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

12	341	N	284	-0-	-57	-0-	36	1	244	3	Y	4					47
							4	9									
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	38	1	246	3	Y	13	51	1			9
							14	9									
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	41	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	Y	-0-					12
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	310	2	Y	1					13
							1	9									
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	95	1	299	2	Y	1					14
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

12	527	N	517	-0-	-10	-0-	66	1	449	3	Y	2					18
							2	9									
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	61	1	387	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	65	1	306	3	Y	1					4
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	467	2	Y	3					7
							3	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	150	1	488	2	Y	-0-					7
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	1					8
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	469	3	Y	2					18
							2	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	63	1	405	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	68	1	320	3	Y	1					4
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	488	2	Y	3					7
							3	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	157	1	510	2	Y	-0-					7
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	157	1	493	2	Y	1					8
							1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	4					35
							4	9									
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	41	1	264	3	Y	9	38	1			6
							10	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	44	1	209	3	Y	3					9
							3	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	6					15
							7	9									
04	DLQ G-10		435	-0-	435	435	102	1	333	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		427	-0-	427	862	102	1	322	2	Y	3					18
							3	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	3					38
							3	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	13	39	1			12
							14	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					12
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	292	2	Y	1					13
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	Y	-0-					13
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	Y	2					15
							2	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	65	1	446	3	Y	3					38
							3	9									
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	65	1	417	3	Y	12	38	1			12
							13	9									
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	41	1	192	3	Y	1					13
							1	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	80	1	503	2	Y	1					14
							1	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	2	Y	-0-					14
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	3					17
							3	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	4					35
							4	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	55	1	352	3	Y	9	38	1			6
							10	9									
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	59	1	278	3	Y	3					9
							3	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	424	2	Y	6					15
							7	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	136	1	443	2	Y	-0-					15
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	Y	3					18
							3	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

12	527	N	466	-0-	-61	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	474	-0-	-146	-0-	64	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	393	-0-	-195	-0-	69	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	159	1	516	2	Y	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	159	1	498	2	Y	-0-					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	48	1	326	3	Y	3					48
							3	9									
01	496	N	396	-0-	-100	-0-	51	1	328	3	Y	15	53	1			10
							17	9									
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	55	1	259	3	Y	3					13
							3	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	2	Y	-0-					13
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	127	1	413	2	Y	1					14
							1	9									
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	127	1	399	2	Y	1					15
							1	9									

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					8
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-	6	1			2
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	Y	-0-					2
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	Y	-0-					2
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	104	1	337	2	Y	-0-					2
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	104	1	326	2	Y	1					3
							1	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

12	496	N	414	-0-	-82	-0-	52	1	358	3	Y	4					47
							4	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	56	1	361	3	Y	13	51	1			9
							14	9									
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	61	1	286	3	Y	3					12
							3	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	Y	-0-					12
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	454	2	Y	1					13
							1	9									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	140	1	439	2	Y	1					14
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	Y	4					35
							4	9									
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	69	1	440	3	Y	9	38	1			6
							10	9									
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	74	1	348	3	Y	3					9
							3	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	6					15
							7	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	1					16
							1	9									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	4					20
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

12	589	N	587	-0-	-2	-0-	75	1	510	3	Y	2					18
							2	9									
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	69	1	440	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	74	1	348	3	Y	1					4
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	3					7
							3	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	-0-					7
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	2					9
							2	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	53	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	38	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					3
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					3
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					3
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-					3
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	79	1	501	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	370	1	1012	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	303	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	323	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	267	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	208	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	183	1	1026	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	93	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	75	1	267	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	191	1	151	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	58	1	203	3	N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	193	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	443	-0-	-301	-0-	108	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	98	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	58	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1206	-0-	1206	3061	171	1	1035	3	Y	-0-					-0-
01	4590	X	1529	-0-	-3061	-0-	275	1	1254	3	Y	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	214	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	287	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	305	1	1114	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	61	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	64	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	116	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	286	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	Y	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	139	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	214	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	215	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	237	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	210	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	126	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	138	1	779	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	51	1	309	3	Y	-0-					2
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	91	1	415	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	420	N	176	-0-	-244	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	171	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	75	1	272	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	181	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	199	1	1797	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	72	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	164	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	37	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	132	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	137	1	1237	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					2
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					2
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	43	1	261	3	Y	-0-					2
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	57	1	258	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	40	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	50	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					1
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	31	1	186	3	Y	-0-					1
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	428	3	Y	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	187	1	685	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					2
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	22	1	101	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	15	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	81	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	51	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	112	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					2
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	16	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					2
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	33	1	151	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					2
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	17	1	78	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	3	Y	-0-					2
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	52	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	90	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	67	1	275	3	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	87	1	528	3	Y	-0-					3
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	120	1	544	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	91	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	111	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	109	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	162	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	331	-0-	-196	-0-	73	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	280	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	36	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	37	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	963	-0-	-184	-0-	137	1	826	3	Y	-0-					3
01	1054	X	986	-0-	-68	-0-	178	1	808	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	139	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	875	-0-	-179	-0-	168	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	166	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	181	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	88	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	78	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	22	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	66	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	77	1	472	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1187	-0-	-952	-0-	169	1	1018	3	Y	-0-					1
01	2604	X	1017	-0-	-1587	-0-	183	1	834	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2352	X	582	-0-	-1770	-0-	98	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	675	-0-	-1929	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	123	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	118	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	93	1	560	3	Y	-0-					3
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	109	1	497	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	89	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	105	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	98	1	360	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	41	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	38	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	34	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	57	1	346	3	Y	-0-					2
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	74	1	338	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	69	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	74	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	86	1	313	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	-0-					3
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	104	1	474	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	88	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	108	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	107	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	126	1	461	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	83	1	66	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

12	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	75	1	1409	3	Y	-0-					3
01	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	151	1	1414	3	Y	-0-					3
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	103	1	1154	3	Y	-0-					3
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	184	1	1251	3	Y	-0-					3
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	173	1	1096	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

12	186	N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	106	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

12	155	N	120	-0-	-35	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					3
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	23	1	103	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	19	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1452	-0-	-5	-0-	388	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	345	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1258	-0-	-30	-0-	357	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	284	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	801	-0-	-579	-0-	135	1	666	3	Y	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	25	1	90	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	121	1	96	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

12	186	N	137	-0-	-49	-0-	28	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	35	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	93	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	47	1	38	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	14					14
							15	9									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	14	1			-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	120	1	438	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	443	1	1212	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	366	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	327	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	286	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	187	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	170	1	958	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	265	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	950	-0-	-228	-0-	231	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	775	-0-	-233	-0-	220	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	179	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	804	-0-	-126	-0-	135	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	57	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	112	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	385	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	433	-0-	-167	-0-	84	1	349	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	501	-0-	-26	-0-	108	1	393	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

12	T. A.		828	-0-	828	3074	118	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	3953	X	879	-0-	-3074	-0-	158	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	96	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	146	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	118	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	116	1	426	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					1
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

12	1550	X	1310	-0-	-240	-0-	186	1	1124	3	Y	-0-					1
01	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	238	1	1082	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1400	X	1070	-0-	-330	-0-	180	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1153	-0-	-273	-0-	222	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	215	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	211	1	772	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

12	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	182	1	1096	3	Y	-0-					2
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	235	1	1069	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	175	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	198	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	158	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	217	1	792	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	50	-0-	-260	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					1
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	134	1	806	3	Y	-0-					1
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	168	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	115	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	153	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	121	1	441	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	612	3	Y	-0-					2
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	146	1	667	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	105	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	117	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	512	-0-	-268	-0-	100	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	107	1	391	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	78	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	103	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	54	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	77	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	92	1	378	3	Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					1
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	75	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	126	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					1
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	109	1	656	3	Y	-0-					2
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	136	1	618	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	113	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	136	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	165	1	604	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	178	1	1076	3	Y	-0-					2
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	266	1	1211	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	200	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	221	1	927	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	208	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	225	1	821	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	100	1	603	3	Y	-0-					2
01	682	N	533	-0-	-149	-0-	96	1	437	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	76	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	160	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	228	1	834	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					1
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	36	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	46	1	166	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	119	1	718	3	Y	-0-					2
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	123	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	160	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	150	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	169	1	616	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					1
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	169	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	299	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	302	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	393	1	1438	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					2
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	102	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	70	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	60	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	188	1	1135	3	Y	-0-					2
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	225	1	1027	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	225	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	229	1	946	3	Y	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	239	1	875	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	174	1	1050	3	Y	-0-					3
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	219	1	997	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	173	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	223	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	854	-0-	-316	-0-	166	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	217	1	791	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	56	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	75	-0-	75	146	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1337	-0-	1337	1483	134	1	1203	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	161	1	970	3	Y	-0-					2
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	199	1	907	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1092	N	813	-0-	-279	-0-	137	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	149	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	148	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	155	1	566	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	157	-0-	157	157	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	184	-0-	184	341	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	789	-0-	789	1130	79	1	710	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	1	11	1			3
							1	9									
01	248	N	59	-0-	-189	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					3
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	47	1	37	3	Y	-0-					3
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1					4
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					4
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	4	1			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	25	1	150	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	27	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	Y	-0-					4
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	139	1	110	3	Y	-0-					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					5
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	5	1			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	73	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	161	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		292	-0-	292	518	29	1	263	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	56	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	175	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	146	1	885	3	Y	-0-					1
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	191	1	872	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	94	1	1766	3	Y	-0-					4
01	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	188	1	1765	3	Y	-0-					4
02	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	129	1	1451	3	Y	-0-					4
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	247	1	1677	3	Y	-0-					4
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	229	1	1453	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	112	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	171	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1030	1	815	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					9
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	3	Y	-0-					9
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	3	Y	-0-	9	1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	-0-					2
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					2
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	3	Y	-0-					2
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	77	1	488	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	73	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	77	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	359	1	284	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					9
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					9
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-	9	1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					1
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					1
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	101	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	328	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	9	1	136	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	63	1	565	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	90	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46	-0-	46	136	5	1	41	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	121	1	1091	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	596	-0-	-132	-0-	66	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	261	1	1599	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	122	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	129	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	315	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	3	Y	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	63	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	44	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	332	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-			-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	993	3	Y	-0-			-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1393	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	67	1	532	3	Y	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	56	1	568	3	Y	-0-			-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	99	1	609	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		122	-0-	122	122	17	1	105	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	-0-			-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	35	1	284	3	N	-0-			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-			-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	82	1	316	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	Y	-0-					5
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	233	1	185	3	Y	-0-					5
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	4					9
							4	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					9
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	3	Y	-0-	9	1			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3494	3	155	9	Y	141	114	1			35
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3323	3	183	9	Y	166	159	1			42
02	3192	X	2357	-0-	-835	-0-	2213	3	144	9	Y	131	103	1			70
03	3534	X	170	-0-	-3364	-0-	159	3	11	9	Y	10	64	1			16
04	3540	X	192	-0-	-3348	-0-	192	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	3658	X	1556	-0-	-2102	-0-	50	1	1462	3	Y	40	20	1			20
							44	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4878	-0-	-950	-0-	4725	3	153	9	Y	139	146	1			44
01	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4482	3	145	9	Y	132	140	1			36
02	5012	X	4030	-0-	-982	-0-	3945	3	85	9	Y	77	67	1			46
03	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4779	3	144	9	Y	131	139	1			38
04	5010	X	4652	-0-	-358	-0-	4545	3	107	9	Y	97	121	1			14
05	4867	X	4769	-0-	-98	-0-	154	1	4496	3	Y	108	60	1			62
							119	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3220	-0-	-624	-0-	3091	3	129	9	Y	117	131	1			40
01	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	2912	3	116	9	Y	105	114	1			31
02	3164	X	2627	-0-	-537	-0-	2525	3	102	9	Y	93	73	1			51
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3112	3	184	9	Y	167	171	1			47
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3108	3	194	9	Y	176	200	1			23
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	2908	3	Y	220	120	1			123
							242	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	170	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	157	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	21	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	214	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	161	1	425	3	Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	289	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	105	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	140	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	162	1	449	3	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	141	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	132	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	145	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	159	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	161	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	91	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	86	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	108	1	375	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	75	1	288	3	Y	-0-					31
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	70	1	311	3	Y	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	3	Y	-0-					31
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	90	1	314	3	Y	-0-					31
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	361	3	Y	-0-					31
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	93	1	341	3	Y	-0-					31

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	60	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	73	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	72	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	3	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	53	1	187	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	52	1	175	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	135	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	67	1	395	3	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	122	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	58	1	216	3	Y	3					9
							3	9									
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	47	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	59	1	184	3	Y	-0-					12
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	5					17
							6	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	247	3	Y	15					32
							17	9									
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	110	1	430	3	Y	5	33	1			4
							6	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	403	N	401	-0-	-2	-0-	84	1	315	3	Y	2					8
							2	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	70	1	302	3	Y	2					10
							2	9									
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	80	1	247	3	Y	1					11
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	314	3	Y	4					15
							4	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	363	3	Y	14					29
							15	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	5	30	1			4
							6	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	341	N	314	-0-	-27	-0-	84	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	84	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	86	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	108	1	311	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	101	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	130	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	164	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	140	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	90	1	255	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	713	N	679	-0-	-34	-0-	178	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	168	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	181	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	200	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	192	1	493	3	Y	-0-					-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	196	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	121	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	112	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	131	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	115	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	109	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	111	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	130	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	126	1	323	3	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	121	1	353	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	88	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	75	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	83	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	83	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	85	1	278	3	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	82	1	337	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	115	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	108	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	113	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	3	Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	129	1	384	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	169	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	164	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	169	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	212	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	204	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	209	1	630	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	99	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	91	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	71	-0-	-394	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	561	-0-		-59	-0-	143	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-		-19	-0-	124	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	409	-0-		-151	-0-	116	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-		-36	-0-	138	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-		-0-	-0-	161	1	431	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-		-0-	-0-	123	1	377	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

12	93	N	82	-0-		-11	-0-	20	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-		-26	-0-	24	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-		-3	-0-	23	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-		-0-	-0-	29	1	80	3	Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-		-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

12	445	N	445	-0-		-0-	-0-	118	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-		-0-	-0-	116	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	119	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-		-3	-0-	118	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-		-0-	-0-	133	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-		-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

12	775	N	753	-0-		-22	-0-	197	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-		-0-	-0-	182	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-		-39	-0-	202	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-		-0-	-0-	226	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-		-0-	-0-	208	1	532	3	Y	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-		-0-	-0-	221	1	653	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

12	465	N	395	-0-		-70	-0-	85	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-		-37	-0-	76	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-		-8	-0-	95	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-		-0-	-0-	105	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-		-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-		-0-	-0-	104	1	402	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

12	465	N	370	-0-		-95	-0-	75	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-		-0-	-0-	90	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	107	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-		-0-	-0-	121	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-		-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-		-0-	-0-	115	1	476	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	120	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	126	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	208	-0-	-474	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	127	1	747	3	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	122	1	753	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1045	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	173	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	125	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	157	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	122	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	921	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	45	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	48	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	43	1	130	3	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

12	434	N	411	-0-	-23	-0-	91	1	320	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	3	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	75	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	56	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	72	1	261	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	57	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	67	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	63	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	59	1	213	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

12	372	N	369	-0-	-3	-0-	92	1	277	3	N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	78	1	265	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	95	1	245	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	96	1	273	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	97	1	266	3	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	193	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	198	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	210	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	251	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	252	1	657	3	Y	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	227	1	701	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	153	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	171	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	181	1	466	3	Y	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	184	1	547	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	152	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	144	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	161	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	195	1	491	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	167	1	488	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	210	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	179	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	204	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	211	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	212	1	591	3	Y	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	103	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	113	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	111	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	107	1	378	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	287	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	273	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	314	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	306	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	307	1	761	3	Y	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	308	1	879	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	159	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	150	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	167	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	171	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	3	Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	168	1	467	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	239	1	658	3	N	-0-					-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	219	1	674	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	274	1	647	3	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	305	1	792	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	275	1	692	3	N	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	783	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	92	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	200	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	372	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	426	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	457	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	98	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	107	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	112	1	317	3	Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	92	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	91	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	111	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	105	1	306	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	64	1	243	3	Y	-0-					4
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					4
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	3	Y	-0-					4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	228	3	Y	-0-					4
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-					4
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	3	Y	-0-					4

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	195	1	532	3	N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	191	1	579	3	N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	196	1	458	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	210	1	540	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	216	1	538	3	N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	233	1	662	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	128	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	134	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	146	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	3	Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	89	1	255	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	86	1	278	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	98	1	240	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	111	1	299	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	3	N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	232	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	182	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	226	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	238	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	229	1	649	3	Y	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	215	1	678	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	110	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	114	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	288	-0-	-216	-0-	85	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	143	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	141	1	357	3	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	145	1	425	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	160	1	449	3	N	-0-					-0-
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	151	1	467	3	N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	158	1	378	3	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	178	1	466	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	179	1	455	3	N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	194	1	571	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	160	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	133	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	177	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	170	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	404	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	139	1	438	3	N	-0-					-0-
01	713	N	593	-0-	-120	-0-	128	1	465	3	N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	141	1	381	3	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	151	1	449	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	144	1	413	3	N	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	174	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	157	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	186	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	198	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	191	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	188	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	73	1	228	3	N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	64	1	232	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	236	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	115	1	340	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	89	1	256	3	N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	107	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	91	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	297	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	180	1	449	3	Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	151	1	439	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	165	1	445	3	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	146	1	437	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	174	1	401	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	187	1	475	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	422	3	N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	479	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	229	1	635	3	N	-0-					-0-
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	205	1	634	3	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	227	1	540	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	250	1	654	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	244	1	617	3	N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	259	1	756	3	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	58	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	46	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	48	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	66	1	236	3	N	1					5
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	273	3	N	2					7
							2	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	212	3	N	1					8
							1	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	66	1	223	3	N	2					10
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	N	10					20
							11	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	255	3	N	2	20	1			2
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					3
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					3
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		260	-0-	260	454	260	2			Y	-0-					3

WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	155	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	63	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	69	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	150	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

12	155	N	53	-0-	-102	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	271	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18679	X	18679	-0-	-0-	B	-0-	1011	1	17668	2	Y	-0-					-0-
01	18944	X	18944	-0-	-0-	B	-0-	855	1	18089	2	Y	-0-					-0-
02	15011	X	15011	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14205	2	Y	-0-					-0-
03	17338	X	17338	-0-	-0-	B	-0-	995	1	16343	2	Y	-0-					-0-
04	17592	X	17592	-0-	-0-	B	-0-	965	1	16627	2	Y	-0-					-0-
*05	18067	X	18067	-0-	-0-	B	-0-	932	1	17135	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2950	2	Y	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	263	1	3962	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	250	1	4009	2	Y	63	52	1			12
								69	9									
05	3472	X	3454	-0-	-18	B	-0-	190	1	3207	2	Y	52	32	1			32
								57	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

12	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

12	8928	X	-0-	-0-	-8928	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

12	3141	X	3141	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2963	2	Y	-0-					-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2627	-0-	-341	B	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	B	-0-	197	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3130	-0-	-50	B	-0-	184	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2965	-0-	-197	B	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6065	-0-	-445 B	-0-	206	1	5847	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	6510	X	5964	-0-	-546 B	-0-	196	1	5757	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
02	5796	X	5287	-0-	-509 B	-0-	189	1	5086	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	6262	X	5732	-0-	-530 B	-0-	370	1	5350	2	Y	11	6	1			11
							12	9									
04	6060	X	5511	-0-	-549 B	-0-	231	1	5271	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
05	6076	X	5387	-0-	-689 B	-0-	276	1	5101	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	27643	-0-	-5868 B	-0-	1544	1	25674	2	Y	386	376	1			145
							425	9									
01	33511	X	26047	-0-	-7464 B	-0-	1223	1	24488	2	Y	305	186	1			264
							336	9									
02	30268	X	21167	-0-	-9101 B	-0-	1167	1	19565	2	Y	395	557	1			102
							435	9									
03	32581	X	23267	-0-	-9314 B	-0-	1424	1	21439	2	Y	367	376	1			93
							404	9									
04	28260	X	24756	-0-	-3504 B	-0-	1436	1	22999	2	Y	292	331	1			54
							321	9									
05	27652	X	22634	-0-	-5018 B	-0-	1247	1	21083	2	Y	276	161	1			169
							304	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11336	-0-	-754 B	-0-	30	1	11135	2	Y	155	155	1			91
							171	9									
01	12090	X	10598	-0-	-1492 B	-0-	26	1	10429	2	Y	130	158	1			63
							143	9									
02	10920	X	9797	-0-	-1123 B	-0-	26	1	9547	2	Y	204	158	1			109
							224	9									
03	11470	X	10787	-0-	-683 B	-0-	54	1	10323	2	Y	373	117	1			365
							410	9									
04	10193	X	10193	-0-	-0- B	-0-	41	1	9820	2	Y	302	321	1			346
							332	9									
*05	10047	X	10047	-0-	-0- B	-0-	43	1	9682	2	Y	293	332	1			307
							322	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53		-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	5			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	30	-0-	30	40	30	5			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					33
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					33
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
04	T.	A.	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					33
05	T.	A.	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T.	A.	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T.	A.	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T.	A.	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	T.	A.	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					154
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					154
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					154

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	88	-0-	-3167	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

12	5279 R	5279	-0-	-0-	-0-	240	1	4932	2	Y	97							108
						107	9											
01	987 R	987	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	4							112
						4	9											
02	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	210	1	1908	2	Y	29	90	1					51
						32	9											
03	DLQ G-10	4923	-0-	4923	7073	210	1	4672	2	Y	37							88
						41	9											
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7073					Y	71	107	1					52
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7073					Y	NO RPT							52

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

12	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			Y	-0-							1
01	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	2270	2			Y	-0-							1
02	2156 N	2012	-0-	-144 B	-0-	2012	2			Y	-0-	1	1					-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2325	2	7	9	Y	6							6
04	2190 N	1807	-0-	-383 B	-0-	1800	2	7	9	Y	6							12
05	2232 N	2104	-0-	-128 B	-0-	2095	2	9	9	Y	8							20

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

12	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2727	2	50	9	Y	45					99
01	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	2796	2	110	9	Y	100					199
02	2604	X	1985	-0-	-619 B	-0-	1948	2	37	9	Y	34	180	1			53
03	2773	X	1608	-0-	-1165 B	-0-	1563	2	45	9	Y	41					94
04	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	1751	2	26	9	Y	24					118
05	2542	X	1307	-0-	-1235 B	-0-	1272	2	35	9	Y	32					150

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

12	341	N	450	-0-	109 B	-3105	450	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	426	-0-	85 B	-3020	426	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43 B	-3020	377	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33 B	-3020	432	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	372	-0-	372 B	-2648	372	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	414	-0-	11 B	-2637	414	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

12	6758	X	6070	-0-	-688 B	-0-	6002	2	68	9	Y	62	66	1			18
01	4805	X	167	-0-	-4638 B	-0-	93	2	74	9	Y	67	65	1			20
02	4340	X	1767	-0-	-2573 B	-0-	1702	2	65	9	Y	59	56	1			23
03	6076	X	5008	-0-	-1068 B	-0-	4939	2	69	9	Y	63	67	1			19
04	5880	X	-0-	-0-	-5880 B	-0-					Y	57	56	1			20
05	6076	X	56	-0-	-6020 B	-0-	1	2	55	9	Y	50	56	1			14

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

12	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	902	2	34	9	Y	31	33	1			9
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1075	2	37	9	Y	34	33	1			10
02	952	N	836	-0-	-116 B	-0-	803	2	33	9	Y	30	28	1			12
03	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	885	2	35	9	Y	32	34	1			10
04	1080	N	940	-0-	-140 B	-0-	908	2	32	9	Y	29	28	1			11
*05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1142	2	28	9	Y	25	28	1			8

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			Y	-0-					25
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					25
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			Y	-0-					25
03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	182	2	3	9	Y	3					28
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	167	2	6	9	Y	5					33
05	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	151	2	11	9	Y	10					43

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

12	17334	R	17334	-0-	-0-	-0-	490	1	16533	2	N	283	366	1					95
							311	9											
01	17949	#	16718	-0-	-1231	-0-	496	1	15914	2	N	280	187	1					188
							308	9											
02	16940		18019	-0-	1079	1079	363	1	17432	2	N	204	368	1					24
							224	9											
03	18755		17892	-0-	-863	216	474	1	17095	2	N	294	185	1					133
							323	9											
04	16950	#	16544	-0-	-406	-0-	474	1	15796	2	N	249	184	1					198
							274	9											
05	18755		16001	-0-	-2754	-0-	496	1	15226	2	N	254	366	1					86
							279	9											

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2993	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2118	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1703	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2300	3	359	9	Y	326	322	1			4
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2765	3	303	9	Y	275	279	1			-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	2074	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5921	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
02	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7012	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8414	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
*04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5488	3	388	9	Y	353	346	1			7
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					7

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	12453	3	1569	9	Y	1426	1467	1			224
01	12338	X	12327	-0-	-11	-0-	10897	3	1430	9	Y	1300	1387	1			137
02	11368	X	8147	-0-	-3221	-0-	6999	3	1148	9	Y	1044	1181	1			-0-
03	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	12570	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
*04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	13466	3	1604	9	Y	1458	1458	1			-0-
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2503	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
01	1271	X	803	-0-	-468	-0-	631	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
02	1148	X	428	-0-	-720	-0-	136	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	383	3	389	9	Y	354	352	1			2
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	298	300	1			-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276					280
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	6924	3	339	9	Y	308	310	1			103
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6039	3	356	9	Y	324	427	1			-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3296	3	182	9	Y	165	107	1			58
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3871	3	272	9	Y	247	283	1			22
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4121	3	244	9	Y	222	131	1			113
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					113

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

12	744	#	293	-0-	-451	-0-	149	2	144	9	N	131	173	1			140
01	744	#	133	-0-	-611	-0-	30	2	103	9	N	94	161	1			73
02	588	#	139	-0-	-449	-0-	64	2	75	9	N	68					141
03	651	#	137	-0-	-514	-0-	24	2	113	9	N	103	173	1			71
04	420	#	186	-0-	-234	-0-	83	2	103	9	N	94					165
05	279	#	142	-0-	-137	-0-	46	2	96	9	N	87	180	1			72

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	20	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	6	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

12	496	N	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	1	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	79	1			5
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	2	13	9	Y	12					17
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					17
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			Y	-0-					17
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1117	2	53	9	Y	48					65
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	975	2	55	9	Y	50	98	1			17

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	75	1			5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	22	9	Y	20					25
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			Y	-0-					25
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-					25
04	1110	N	796	-0-	-314	-0-	755	2	41	9	Y	37					62
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	673	2	42	9	Y	38	85	1			15

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	55	-0-	-1765	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1372	-0-	-550	-0-	1292	2	80	9	Y	73	190	1			-0-
01	1922	X	1321	-0-	-601	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1970	2	28	9	Y	25					25
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	Y	9					34
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22					56
05	2201	N	1490	-0-	-711	-0-	1476	2	14	9	Y	13					69

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	417	-0-	-978	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	561	2	1	9	Y	1					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3					4
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2					6

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

12	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6291	2	28	9	Y	25					80
01	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	5737	2	26	9	Y	24					104
02	5656	X	4039	-0-	-1617	-0-	4008	2	31	9	Y	28					132
03	6324	X	4651	-0-	-1673	-0-	4637	2	14	9	Y	13					145
04	6000	X	5158	-0-	-842	-0-	5135	2	23	9	Y	21					166
05	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5695	2	12	9	Y	11					177

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	4	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-	18	1			-0-
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

12	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	6000	2	12	9	Y	11	115	1			13
01	6293	X	5263	-0-	-1030	-0-	5263	2			Y	-0-					13
02	5684	X	4425	-0-	-1259	-0-	4425	2			Y	-0-					13
03	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	5347	2			Y	-0-					13
04	5700	X	5141	-0-	-559	-0-	5141	2			Y	-0-					13
05	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			Y	-0-					13

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					51
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	-0-					51
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					51
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					51
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					51
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	491	2	Y	-0-					23
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					23
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	4	1	418	2	Y	-0-					23
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					23
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					23
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	32	1	2128	2	Y	-0-					90
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	8	1	2064	2	Y	-0-					90
02	2016	X	1572	-0-	-444	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					90
03	2232	X	1693	-0-	-539	-0-	1693	2			Y	-0-					90
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			Y	-0-					90
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	Y	-0-					149
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	7	1	1804	2	Y	-0-	124	1			25
02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	16	1	1540	2	Y	-0-					25
03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			Y	-0-					25
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			Y	-0-					25
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					25

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	43	1	2866	2	Y	-0-	54	1			75
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	13	1	3249	2	Y	-0-	63	1			12
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	26	1	2506	2	Y	-0-					12
03	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	2423	2			Y	-0-					12
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	2644	2			Y	-0-					12
05	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			Y	-0-					12

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3497	2	9	9	Y	8	71	1			-0-
01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2561	-0-	-575	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	3427	-0-	-4974	-0-	50	1	3377	2	Y	-0-					172
01	8401	X	3401	-0-	-5000	-0-	13	1	3388	2	Y	-0-					172
02	8652	X	2648	-0-	-6004	-0-	27	1	2621	2	Y	-0-					172
03	9579	X	2586	-0-	-6993	-0-	2586	2			Y	-0-					172
04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	2479	2			Y	-0-					172
05	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	2627	2			Y	-0-					172

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	Y	10					182
01	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			Y	-0-					182
02	2912	X	2776	-0-	-136	-0-	2753	2	23	9	Y	21	173	1			30
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4759	2	30	9	Y	27					57
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18					75
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	Y	7					82

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	8606	-0-	-4166	-0-	125	1	8362	2	Y	108					190
							119	9									
01	12214	X	6168	-0-	-6046	-0-	24	1	6030	2	Y	104	174	1			120
							114	9									
02	11032	X	4185	-0-	-6847	-0-	42	1	4045	2	Y	89					209
							98	9									
03	11718	X	4115	-0-	-7603	-0-	4026	2	89	9	Y	81	186	1			104
04	4740	X	4033	-0-	-707	-0-	3939	2	94	9	Y	85					189
05	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4260	2	76	9	Y	69	186	1			72

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	27 61	1 9	1780	2	N	55					185
01	806	X	398	-0-	-408	-0-	2 10	1 9	386	2	N	9					194
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					194
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					194
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			16

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	681	-0-	-466	-0-	3	1	678	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

02	0		30888	-0-	30888	30888	30335	2	553	9	N	503	186	1			317
03	86949	X	56061	-0-	-30888	-0-	54938	2	1123	9	N	1021	1113	1			225
04	55078	X	55078	-0-	-0-	-0-	53920	2	1158	9	N	1053	739	1			539
*05	57625	X	57625	-0-	-0-	-0-	56502	2	1123	9	N	1021	1286	1			274

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

12	3441	X	3101	-0-	-340	B	-0-	3101	2		Y	-0-					-0-
01	3441	X	2754	-0-	-687	B	-0-	2754	2		Y	-0-					-0-
02	3108	X	2105	-0-	-1003	B	-0-	2105	2		Y	-0-					-0-
03	3286	X	3061	-0-	-225	B	-0-	3061	2		Y	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	3027	2		Y	-0-					-0-
05	3100	X	3026	-0-	-74	B	-0-	3026	2		Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	187	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	107	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	346	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	159	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	35	1	1492	2	N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	71	1	1035	2	N	-0-					8
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					8
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	255	1	737	2	N	-0-					8
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	100	1	1010	2	N	-0-					8
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	24	1	1029	2	N	-0-					8
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	32	1	470	2	N	-0-					6
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					6
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	117	1	339	2	N	-0-					6
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-					6
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	N	-0-					6
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	9869	-0-	-4143	-0-	635	1	9234	2	Y	-0-					25
01	12958	X	10362	-0-	-2596	-0-	10362	2			Y	-0-					25
02	10668	X	9727	-0-	-941	-0-	2498	1	7229	2	Y	-0-					25
03	10757	X	10180	-0-	-577	-0-	918	1	9262	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		9157	-0-	9157	9157	208	1	8949	2	Y	-0-					25
*05	17528	X	8371	-0-	-9157	-0-	511	1	7860	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

12	1795	N	1730	-0-	-65	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

12	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2798	-0-	-114	-0-	2784	2	14	9	Y	13					13
03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			Y	-0-					13
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					13
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3307	2	63	9	Y	57					70

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	235	2	4	9	Y	4					4
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					4
04	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					4
05	372	X	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					4

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

12	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2281	2	29	9	Y	26					26
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					26
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					26
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					26

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					1
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					1
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					1
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					1
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					1

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					15
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					15
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	25	1	72	2	N	-0-					15
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	N	-0-					15
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					15
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	330	1	4085	2	Y	3	35	1	15	7	-0-
							3	9									
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	486	1	5821	2	Y	33					33
							36	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	284	1	3326	2	Y	3					36
							3	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	345	1	4051	2	Y	-0-					36
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	327	1	3804	2	Y	1					37
							1	9									
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	366	1	3141	2	Y	7					44
							8	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	85					86
							94	9									
01	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	180	1	2158	2	Y	9					95
							10	9									
02	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	248	1	2908	2	Y	17	99	1			13
							19	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	2	Y	37					50
							41	9									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	290	1	3381	2	Y	25					75
							28	9									
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	290	1	2490	2	Y	10					85
							11	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	217	1	2688	2	Y	2	26	1	11	7	1
							2	9									
01	3286	X	1792	-0-	-1494	-0-	137	1	1645	2	Y	9					10
							10	9									
02	2968	X	2195	-0-	-773	-0-	173	1	2020	2	Y	2					12
							2	9									
03	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	230	1	2699	2	Y	-0-					12
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	223	1	2602	2	Y	-0-					12
*05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1942	2	Y	5					17
							6	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2210	-0-	-890	476	165	1	2045	2	Y	-0-	4	7			12
01	1974	N	1498	-0-	-476	-0-	115	1	1381	2	Y	2					14
							2	9									
02	1848	N	1617	-0-	-231	-0-	127	1	1490	2	Y	-0-					14
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	160	1	1880	2	Y	-0-					14
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	Y	-0-					14
*05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-	3	1	1	7	-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					1
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					1
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	1					2
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	8					10
							9	9									
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					10
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	18	1	213	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	23	1	275	2	Y	3					7
							3	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	2					9
							2	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1					10
							1	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2588	-0-	-512	2852	193	1	2394	2	Y	1	20	1	8	7	-0-
							1	9									
01	3100	N	1880	-0-	-1220	1632	144	1	1725	2	Y	10					10
							11	9									
02	2800	N	2228	-0-	-572	1060	175	1	2051	2	Y	2					12
							2	9									
03	3100	N	2794	-0-	-306	754	219	1	2575	2	Y	-0-					12
04	3372	X	2618	-0-	-754	-0-	207	1	2411	2	Y	-0-					12
*05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	245	1	2108	2	Y	5					17
							6	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	493	1	6103	2	Y	3	54	1	23	7	-0-
							3	9									
01	7254	X	5137	-0-	-2117	-0-	393	1	4714	2	Y	27					27
							30	9									
02	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	543	1	6359	2	Y	6					33
							7	9									
03	8370	X	6173	-0-	-2197	-0-	484	1	5689	2	Y	-0-					33
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	459	1	5343	2	Y	1					34
							1	9									
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	447	1	3843	2	Y	8					42
							9	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2335	-0-	-765	1124	170	1	2108	2	Y	52					112
							57	9									
01	3100	N	2690	-0-	-410	714	206	1	2473	2	Y	10					122
							11	9									
02	2384	N	1670	-0-	-714	-0-	131	1	1529	2	Y	9	52	1			79
							10	9									
03	2325	N	1801	-0-	-524	-0-	140	1	1641	2	Y	18					97
							20	9									
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1472	2	Y	11					108
							12	9									
*05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1563	2	Y	6					114
							7	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	624	-0-	-368	-0-	48	1	575	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	66	1	778	2	Y	-0-					1
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					1
04	600	N	1197	-0-	597	597	95	1	1102	2	Y	-0-					1
*05	1540	N	943	-0-	-597	-0-	98	1	845	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1330	-0-	-272	-0-	99	1	1231	2	Y	-0-	23	1	15	7	11
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	Y	8					19
							9	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1146	2	Y	1					20
							1	9									
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					20
04	600	N	1248	-0-	648	648	99	1	1149	2	Y	-0-					20
*05	1434	N	786	-0-	-648	-0-	82	1	702	2	Y	2					22
							2	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	55	1	687	2	N	-0-	25	7			21
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	46	1	551	2	N	25					46
							28	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-					46
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	57	1	672	2	N	-0-					46
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	2					48
							2	9									
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	78	1	666	2	N	-0-					48

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	930	-0-	-470	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	630	1	1036	2	N	-0-					60
01	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	651	1	1071	2	N	-0-					60
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	588	1	959	2	N	-0-					60
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	630	1	1213	2	N	-0-					60
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	231	1	424	2	N	-0-					60
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	10134	-0-	-8590	-0-	10134	2			Y	-0-					94
01	12958	X	12238	-0-	-720	-0-	12104	2	134	9	Y	122	82	1			134
02	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			Y	-0-	127	1			7
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			Y	-0-					7
04	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			Y	-0-					7
05	14446	X	10493	-0-	-3953	-0-	10493	2			Y	-0-					7

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	2244	-0-	-3522	-0-	2244	2			Y	-0-					29
01	5735	X	3828	-0-	-1907	-0-	3771	2	57	9	Y	52	31	1			50
02	5180	X	4035	-0-	-1145	-0-	4035	2			Y	-0-	48	1			2
03	4991	X	3303	-0-	-1688	-0-	3303	2			Y	-0-					2
04	4830	X	2389	-0-	-2441	-0-	2389	2			Y	-0-					2
05	4464	X	1802	-0-	-2662	-0-	1802	2			Y	-0-					2

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					61
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					61
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					61
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3238	1083	2			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		1092	-0-	1092	4330	1092	2			Y	-0-					26
02	2700	N	1127	-0-	-1573	2757	1127	2			Y	-0-					26
03	3100	N	1040	-0-	-2060	697	1040	2			Y	-0-					26
*04	1351	N	654	-0-	-697	-0-	654	2			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9588	-0-	-84	-0-	314	1	9270	2	N	4					135
							4	9									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	300	1	9761	2	N	9					144
							10	9									
02	8736	X	6603	-0-	-2133	-0-	239	1	6356	2	N	7					151
							8	9									
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	457	1	10843	2	N	6					157
							7	9									
04	9360	X	8597	-0-	-763	-0-	530	1	8067	2	N	-0-					157
05	9672	X	9442	-0-	-230	-0-	585	1	8849	2	N	7					164
							8	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	2573	-0-	-5239	-0-	84	1	2489	2	N	-0-					76
01	7812	X	4839	-0-	-2973	-0-	144	1	4692	2	N	3					79
							3	9									
02	7336	X	2104	-0-	-5232	-0-	76	1	2020	2	N	7					86
							8	9									
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					86
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					86
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

12	806	N	680	-0-	-126	-0-	22	1	658	2	N	-0-					27
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	7	1	220	2	N	1					28
							1	9									
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	15	1	397	2	N	-0-					28
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

12	43989	X	33695	-0-	-10294	-0-	33467	2	228	9	Y	207	357	1			172
01	43989	X	31162	-0-	-12827	-0-	30996	2	166	9	Y	151	166	1			157
02	39732	X	34834	-0-	-4898	-0-	34685	2	149	9	Y	135					292
03	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	42341	2	295	9	Y	268	371	1			189
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39198	2	166	9	Y	151	186	1			154
*05	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41049	2	184	9	Y	167					321

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3709	2			Y	-0-					96
01	4061	X	3076	-0-	-985	-0-	3076	2			Y	-0-					96
02	3500	X	2683	-0-	-817	-0-	2683	2			Y	-0-					96
03	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	2			Y	-0-					96
04	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			Y	-0-					96
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			Y	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

12	DLQ	G-10	100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	400	100	2			Y	-0-					-0-
02	500	N	100	-0-	-400	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	292	3	Y	4	1	1			4
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	347	3	Y	4	3	1			5
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	277	3	Y	3	4	1			4
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	16	1 3 9	180	3	Y	3	4	1			3
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	291	3	Y	4	3	1			4
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	21	1 3 9	271	3	Y	3	3	1			4
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	232	3	Y	2	3	1			3
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	19	1 2 9	213	3	Y	2	3	1			2
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	283	3	Y	4	3	1			4
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	231	3	Y	3	3	1			4
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	243	3	Y	2	3	1			3
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	18	1 3 9	207	3	Y	3	3	1			3
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	24	1	265	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	1	1			1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	1					2
							1	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	49	1	479	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	466	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	53	1	408	3	Y	7					16
							8	9									
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	64	1	405	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					12
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	184	1	2489	3	Y	30	30	1			36
							8	4	33	9							
01	3193	X	2695	-0-	-498	-0-	193	1	2469	3	Y	30	27	1			39
							33	9									
02	2884	X	2522	-0-	-362	-0-	180	1	2320	3	Y	20	28	1			31
							22	9									
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	190	1	2130	3	Y	27	28	1			30
							30	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					30
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	248	3	Y	3	21	1			20
							3	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	265	3	Y	3	14	1			9
							3	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	7					16
							8	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	37	1	235	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	266	1	3595	3	Y	45	43	1			55
							50	9									
01	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	269	1	3437	3	Y	43	42	1			56
							47	9									
02	4060	X	2980	-0-	-1080	-0-	212	1	2742	3	Y	24	40	1			40
							26	9									
03	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	268	1	3008	3	Y	39	36	1			43
							43	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					43
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					43

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	282	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	262	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	77	1	995	3	Y	12	7	1			14
							13	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	967	3	Y	9	10	1			13
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	790	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			1
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	147	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	114	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	127	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	89	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	Y	9	22	1			27
							10	9									
01	1085	N	916	-0-	-169	-0-	95	1	810	3	Y	10	19	1			18
							11	9									
02	1064	N	733	-0-	-331	-0-	78	1	642	3	Y	12					30
							13	9									
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	115	1	727	3	Y	11	18	1			23
							12	9									
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					23
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	54	1	688	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	868	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	60	1	674	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					10
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	508	-0-	-298	-0-	35	1	467	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
01	651	X	416	-0-	-235	-0-	29	1	384	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	532	X	423	-0-	-109	-0-	29	1	390	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	437	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	34	1	429	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	30	1	380	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	744	N	252	-0-	-492	-0-	20	1	229	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	785	3	Y	10	5	1			11
							11	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	7	9	1			9
							8	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	868	N	524	-0-	-344	-0-	43	1	474	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1	1			1
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	5	1			4
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	40 7	1 9	292	3	Y	6					7
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	315	3	Y	4	4	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	305	3	Y	5	4	1			5
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	22 4	1 9	279	3	Y	4	4	1			5
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	284	3	Y	2	3	1			4
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	21 4	1 9	236	3	Y	4	4	1			4
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	881	3	Y	10	10	1			12
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	61 10	1 9	777	3	Y	9	9	1			12
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	702	3	Y	7	9	1			10
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	71 11	1 9	807	3	Y	10	9	1			11
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					11

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	958	3	Y	12	16	1			15
01	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	74 13	1 9	944	3	Y	12	12	1			15
02	980	N	714	-0-	-266	-0-	51 7	1 9	656	3	Y	6	11	1			10
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	68 9	1 9	763	3	Y	8	9	1			9
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	601	3	N	7	4	1			8
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	1198	3	N	16	6	1			18
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	692	3	N	6	13	1			11
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	41 7	1 9	469	3	N	6	10	1			7
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	326	1	3238	3	Y	33	49	1			73
							36	9									
01	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	324	1	2680	3	Y	31	51	1			53
							34	9									
02	2996	X	2151	-0-	-845	-0-	233	1	1894	3	Y	22					75
							24	9									
03	3596	X	1598	-0-	-1998	-0-	211	1	1366	3	Y	19	45	1			49
							21	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					49
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	122	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	53	1	679	3	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	52	1	582	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	170	3	Y	2	1	1			2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	148	3	Y	3	2	1			3
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	121	3	Y	1	2	1			2
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1 1 9	94	3	Y	1	2	1			1
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1 1 9	78	3	Y	1	1	1			1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	143	3	Y	2	1	1			2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			2
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	152	3	Y	2	2	1			2
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	961	N	551	-0-	-410	-0-	541	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	672	N	163	-0-	-509	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1295	2	30	9	Y	27	27	1			12
01	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1628	2	29	9	Y	26	26	1			12
02	1652	N	1307	-0-	-345	-0-	1293	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1758	2	29	9	Y	26	26	1			12
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15	15	1			12
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	1177	2	26	9	Y	24	24	1			21
01	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	1506	2	26	9	Y	24	24	1			21
02	1652	N	1158	-0-	-494	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			21
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1594	2	26	9	Y	24	24	1			21
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1446	2	14	9	Y	13	13	1			21
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					87
01	1240	N	796	-0-	-444	-0-	783	2	13	9	Y	12	12	1			87
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	9	1			87
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	12	1			87
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					87
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	622	2	14	9	Y	13	13	1			4
01	930	N	677	-0-	-253	-0-	665	2	12	9	Y	11	11	1			4
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1754	-0-	-571	-0-	1715	2	39	9	Y	35	35	1			27
01	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	1870	2	33	9	Y	30	30	1			27
02	2660	X	1457	-0-	-1203	-0-	1440	2	17	9	Y	15	15	1			27
03	2945	X	2303	-0-	-642	-0-	2266	2	37	9	Y	34	34	1			27
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	2155	2	21	9	Y	19	19	1			27
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

12	1457	X	1240	-0-	-217	-0-	1212	2	28	9	Y	25	25	1			85
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1414	2	25	9	Y	23	23	1			85
02	1400	N	1050	-0-	-350	-0-	1038	2	12	9	Y	11	11	1			85
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1632	2	26	9	Y	24	24	1			85
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			85
05	1178	N	736	-0-	-442	-0-	736	2			Y	-0-					85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

12	2604	X	1765	-0-	-839	-0-	1725	2	40	9	Y	36	36	1			7
01	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2615	2	46	9	Y	42	42	1			7
02	2436	X	1911	-0-	-525	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1			7
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2566	2	42	9	Y	38	38	1			7
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2742	2	28	9	Y	25	25	1			7
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1378	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	2165	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	2100	X	1064	-0-	-1036	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2325	X	541	-0-	-1784	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	2250	X	235	-0-	-2015	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

12	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2264	2	52	9	Y	47	47	1			190
01	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2855	2	51	9	Y	46	46	1			190
02	2800	X	1890	-0-	-910	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1			190
03	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2738	2	45	9	Y	41	41	1			190
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2569	2	25	9	Y	23	23	1			190
05	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-					190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1462	2	33	9	Y	30	30	1			140
01	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1803	2	32	9	Y	29	29	1			140
02	1512	N	1182	-0-	-330	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1			140
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1441	2	24	9	Y	22	22	1			140
04	1770	N	1078	-0-	-692	-0-	1067	2	11	9	Y	10	10	1			140
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

12	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	2			Y	-0-					202
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					202
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					202
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	Y	4	4	1			202
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					202
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					130
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					130
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					130
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	2	13	9	Y	12	12	1			130
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					130
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

12	1798	X	1151	-0-	-647	-0-	1126	2	25	9	Y	23	23	1			185
01	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1168	2	21	9	Y	19	19	1			185
02	1540	N	912	-0-	-628	-0-	902	2	10	9	Y	9	9	1			185
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	Y	18	18	1			185
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1			185
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

12	1860	X	908	-0-	-952	-0-	888	2	20	9	Y	18	18	1			51
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1187	2	21	9	Y	19	19	1			51
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	1020	2	11	9	Y	10	10	1			51
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	Y	22	22	1			51
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	Y	13	13	1			51
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			Y	-0-					52
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			Y	-0-					52
02	1092	N	701	-0-	-391	-0-	701	2			Y	-0-					52
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6	6	1			52
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					52
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	Y	17	17	1			160
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	14	1			160
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	771	2	9	9	Y	8	8	1			160
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	12	1			160
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			160
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					160

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					153
01	DLQ G-10		853	-0-	853	853	853	2			Y	-0-					153
02	1665	N	812	-0-	-853	-0-	812	2			Y	-0-					153
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					153
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	875	-0-	-365	-0-	874	2	1	9	Y	1					72
01	DLQ G-10		893	-0-	893	893	892	2	1	9	Y	1					73
02	1657	X	764	-0-	-893	-0-	764	2			Y	-0-					73
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					73
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					82
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					82
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					84
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1					85
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					44
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	479	2	1	9	Y	1					45
02	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	2			Y	-0-					45
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
01 DLQ G-10			97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					27
02	169	N	72	-0-	-97	-0-	72	2			Y	-0-					27
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					99
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					99
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					99
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	9982	X	8958	-0-	-1024	-0-	8939	3	19	9	Y	17	17	1			7
01	9982	X	8692	-0-	-1290	-0-	8675	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	8932	X	8118	-0-	-814	-0-	8109	2	9	9	Y	8	6	1			9
03	9889	X	8398	-0-	-1491	-0-	8387	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	9060	X	8038	-0-	-1022	-0-	8027	2	11	9	Y	10	9	1			8
05	8990	X	7461	-0-	-1529	-0-	7451	2	10	9	Y	9	11	1			6

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01 DLQ G-10			1371	-0-	1371	1371	66	1	1303	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02 DLQ G-10			1341	-0-	1341	2712	57	1	1282	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03 DLQ G-10			1534	-0-	1534	4246	69	1	1462	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04 DLQ G-10			1519	-0-	1519	5765	68	1	1451	2	Y	-0-					1
*05	2700	N	1529	-0-	-1171	4594	71	1	1456	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	3	N	3	2	1			37
							3	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	N	2	2	1			37
							2	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	N	1	3	1			35
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	N	2	1	1			36
							2	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	4	5	1			35
							4	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	1	1	1	14	6	21
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1834	3	36	9	Y	33	29	1			7
01 DLQ G-10			1364	-0-	1364	1364	1320	2	44	9	Y	40	37	1			10
02 DLQ G-10			1137	-0-	1137	2501	1094	2	43	9	Y	39	37	1			12
03 DLQ G-10			466	-0-	466	2967	423	2	43	9	Y	39	43	1			8
04 DLQ G-10			306	-0-	306	3273	262	2	44	9	Y	40	43	1			5
*05	2700	N	155	-0-	-2545	728	116	2	39	9	Y	35	30	1			10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1233	3	42	9	Y	38	31	1			17
01	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	1249	2	37	9	Y	34	32	1			19
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19	9	Y	17	14	1			22
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23	26	1			19
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	Y	22	20	1			21
05	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	1421	2	22	9	Y	20	25	1			16

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3072	3	53	9	Y	48	45	1			13
01 DLQ G-10			2222	-0-	2222	2222	2159	2	63	9	Y	57	54	1			16
02 DLQ G-10			706	-0-	706	2928	644	2	62	9	Y	56	54	1			18
03 DLQ G-10			829	-0-	829	3757	767	2	62	9	Y	56	62	1			12
04 DLQ G-10			904	-0-	904	4661	840	2	64	9	Y	58	61	1			9
*05	5662	X	1001	-0-	-4661	-0-	946	2	55	9	Y	50	43	1			16

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

12	775	N	312	-0-	-463	-0-	305	3	7	9	Y	6	7	1			2
01 DLQ G-10			383	-0-	383	383	377	2	6	9	Y	5	5	1			2
02 DLQ G-10			483	-0-	483	866	480	2	3	9	Y	3	2	1			3
03 DLQ G-10			433	-0-	433	1299	430	2	3	9	Y	3	4	1			2
04 DLQ G-10			359	-0-	359	1658	356	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	1864	N	206	-0-	-1658	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2100	3	19	9	Y	17	15	1			6
01	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1487	2	17	9	Y	15	14	1			7
02	DLQ G-10		2436	-0-	2436	3940	2428	2	8	9	Y	7	6	1			8
03	DLQ G-10		1682	-0-	1682	5622	1671	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	DLQ G-10		1903	-0-	1903	7525	1892	2	11	9	Y	10	9	1			7
*05	2700	N	2068	-0-	-632	6893	2058	2	10	9	Y	9	11	1			5

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

12	2263	X	1866	-0-	-397	-0-	79	1	1778	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	1176	N	988	-0-	-188	-0-	42	1	940	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	47	1	1004	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	44	1	951	2	Y	1					3
							1	9									
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	42	1	871	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	305	1	6840	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	DLQ G-10		7132	-0-	7132	7132	341	1	6790	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		4843	-0-	4843	11975	206	1	4636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	17210	X	5235	-0-	-11975	-0-	235	1	4999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	180	1	3862	2	Y	-0-					1
05	5890	X	3577	-0-	-2313	-0-	166	1	3410	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

12	341	N	212	-0-	-129	-0-	208	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	147	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	2	4	9	Y	4	3	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	3	14	9	Y	13	12	1			6
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	145	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	DLQ G-10		135	-0-	135	292	128	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	461	N	169	-0-	-292	-0-	160	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			6
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	Y	7	8	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

12	1984	N	803	-0-	-1181	-0-	31	1	761	3	N	10	3	1			33
							11	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	19	1	1			51
							21	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	N	11	3	1			59
							12	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	56	1	1667	2	N	19	2	1			76
							21	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	N	8	2	1			82
							9	9									
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	122	1	1607	2	N	13	1	1			94
							14	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	3	N	8					101
							9	9									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	117	1	2324	2	N	19	80	1			40
							21	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2246	2	N	14					54
							15	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	13					67
							14	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2425	2	N	22					89
							24	9									
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	92	1	1892	2	N	14					103
							15	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

12	1767	N	1132	-0-	-635	-0-	48	1	1070	3	N	13	7	1			9
							14	9									
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	58	1	1160	2	N	8	13	1			4
							9	9									
02	1260	N	782	-0-	-478	-0-	33	1	739	2	N	9	5	1			8
							10	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	N	12	16	1			4
							13	9									
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	48	1	1041	2	N	1					5
							1	9									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	9	9	1			5
							10	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1052	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
01	DLQ G-10		558	-0-	558	558	19	1	537	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
02	DLQ G-10		609	-0-	609	1167	22	1	586	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	DLQ G-10		591	-0-	591	1758	19	1	569	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
04	DLQ G-10		539	-0-	539	2297	18	1	520	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*05	2700	N	847	-0-	-1853	444	60	1	786	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	7	2	1			111
							8	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	1	1	1			111
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-	110	1			1
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	837	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	21					23
							23	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			2
01	DLQ G-10		981	-0-	981	981	969	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1697	705	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	DLQ G-10		888	-0-	888	2585	877	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		725	-0-	725	3310	713	2	12	9	Y	11	11	1			1
*05	2700	N	970	-0-	-1730	1580	960	2	10	9	Y	9	8	1			2

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

12	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	61	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50	111	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	235	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	351	N	116	-0-	-235	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	93	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	136	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2869	3	45	9	Y	41	35	1			7
01	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2597	2	54	9	Y	49	45	1			11
02	DLQ G-10		2401	-0-	2401	5052	2349	2	52	9	Y	47	46	1			12
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	8042	2937	2	53	9	Y	48	53	1			7
04	DLQ G-10		3015	-0-	3015	11057	2961	2	54	9	Y	49	52	1			4
*05	14092	X	3035	-0-	-11057	-0-	2988	2	47	9	Y	43	37	1			10

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	93	1	1955	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	96	1	2019	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3809	71	1	1616	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5726	84	1	1827	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	DLQ G-10		2219	-0-	2219	7945	109	1	2104	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*05	2700	N	2126	-0-	-574	7371	100	1	2023	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7271	3	75	9	Y	68	56	1			13
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8556	2	89	9	Y	81	75	1			19
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7521	2	87	9	Y	79	76	1			22
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	Y	79	88	1			13
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8945	2	90	9	Y	82	87	1			8
*05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	8978	2	78	9	Y	71	62	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	127	1	3154	3	Y	42	49	1			13
							46	9									
01	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	116	1	3218	2	Y	38	30	1			21
							42	9									
02	DLQ G-10		2802	-0-	2802	6178	101	1	2675	2	Y	24	34	1			11
							26	9									
03	DLQ G-10		3362	-0-	3362	9540	107	1	3215	2	Y	36	31	1			16
							40	9									
04	DLQ G-10		3179	-0-	3179	12719	107	1	3030	2	Y	38	30	1			24
							42	9									
*05	15978	X	3259	-0-	-12719	-0-	227	1	3002	2	Y	27	27	1			24
							30	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

12	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	98	1	2430	3	Y	18	6	1			25
							20	9									
01	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	111	1	3079	2	Y	11	23	1			13
							12	9									
02	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5119	70	1	1843	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	7334	71	1	2132	2	Y	11	5	1			19
							12	9									
04	DLQ G-10		3472	-0-	3472	10806	118	1	3347	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
*05	13934	X	3128	-0-	-10806	-0-	220	1	2904	2	Y	4	2	1			11
							4	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

12	961	N	943	-0-	-18	-0-	37	1	903	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	26	1	685	2	N	1					2
							1	9									
03	930	N	790	-0-	-140	-0-	25	1	763	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	25	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	N	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4662	3	47	9	Y	43	31	1			12
01	DLQ G-10		4971	-0-	4971	4971	4930	2	41	9	Y	37	35	1			14
02	DLQ G-10		4883	-0-	4883	9854	4862	2	21	9	Y	19	15	1			18
03	DLQ G-10		4961	-0-	4961	14815	4933	2	28	9	Y	25	29	1			14
04	DLQ G-10		4682	-0-	4682	19497	4656	2	26	9	Y	24	22	1			16
*05	24344	X	4847	-0-	-19497	-0-	4823	2	24	9	Y	22	28	1			10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1940	3	45	9	Y	41	30	1			11
01	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	1511	2	40	9	Y	36	34	1			13
02	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3247	1675	2	21	9	Y	19	15	1			17
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	5088	1813	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	DLQ G-10		2212	-0-	2212	7300	2186	2	26	9	Y	24	22	1			16
*05	2700	N	2380	-0-	-320	6980	2356	2	24	9	Y	22	28	1			10

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

12	2418	X	1898	-0-	-520	-0-	74 15	1 9	1809	3	Y	14	3	1			23
01	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	76 8	1 9	2118	2	Y	7	17	1			13
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3911	62 4	1 9	1643	2	Y	4	2	1			15
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5562	53 10	1 9	1588	2	Y	9	4	1			20
04	DLQ G-10		2022	-0-	2022	7584	69 4	1 9	1949	2	Y	4	14	1			10
*05	2700	N	2049	-0-	-651	6933	144 2	1 9	1903	2	Y	2	2	1			10

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			2

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350

12	589	N	542	-0-	-47	-0-	21 4	1 9	517	3	Y	4	2	1			8
01	DLQ G-10		535	-0-	535	535	19 2	1 9	514	2	Y	2	4	1			6
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1045	19 1	1 9	490	2	Y	1					7
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1624	19 3	1 9	557	2	Y	3					10
04	DLQ G-10		524	-0-	524	2148	18 1	1 9	505	2	Y	1	10	1			1
*05	2691	N	543	-0-	-2148	-0-	38 1	1 9	504	2	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

12	279	N	128	-0-	-151	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		273	-0-	273	439	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		270	-0-	270	709	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	945	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
*05	1175	N	230	-0-	-945	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		897	-0-	897	897	43	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1624	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		825	-0-	825	2449	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		826	-0-	826	3275	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	696	-0-	-2004	1271	32	1	664	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1171	3	11	9	Y	10	11	1			3
01	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1216	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2413	1181	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3585	1165	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	4669	1077	2	7	9	Y	6	6	1			2
*05	2700	N	1153	-0-	-1547	3122	1146	2	7	9	Y	6	7	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12685	-0-	-862	-0-	12651	3	34	9	Y	31	31	1			11
01	14353	X	12677	-0-	-1676	-0-	12647	2	30	9	Y	27	28	1			10
02	12628	X	12510	-0-	-118	-0-	12495	2	15	9	Y	14	11	1			13
03	13516	X	11860	-0-	-1656	-0-	11839	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	12300	X	11266	-0-	-1034	-0-	11246	2	20	9	Y	18	16	1			12
05	13857	X	11509	-0-	-2348	-0-	11491	2	18	9	Y	16	21	1			7

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		147	-0-	147	147	14	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		245	-0-	245	392	24	1	219	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	DLQ G-10		204	-0-	204	596	19	1	184	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		179	-0-	179	775	17	1	160	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*05	941	N	166	-0-	-775	-0-	17	1	147	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

12	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	108	1	2431	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	110	1	2180	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
02	2296	N	1492	-0-	-804	-0-	63	1	1421	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	80	1	1698	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	85	1	1834	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	227	1	5594	3	N	26	15	1			40
							29	9									
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	205	1	5678	2	N	9	8	1			41
							10	9									
02	5152	X	4644	-0-	-508	-0-	169	1	4468	2	N	6	9	1			38
							7	9									
03	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	166	1	4976	2	N	27	12	1			53
							30	9									
04	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	158	1	4468	2	N	9	8	1			54
							10	9									
05	5704	X	4526	-0-	-1178	-0-	318	1	4199	2	N	8	4	1			58
							9	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-		6 1 2 9	53	3	Y	2	1	1			1
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63		6 1 3 9	54	2	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		64	-0-	64	127		6 1 2 9	56	2	Y	2	1	1			3
03	DLQ G-10		58	-0-	58	185		5 1 2 9	51	2	Y	2	1	1			4
04	DLQ G-10		59	-0-	59	244		5 1 2 9	52	2	Y	2	1	1			5
*05	310	N	66	-0-	-244	-0-		6 1 3 9	57	2	Y	3	4	1			4

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	9	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	6	7	1			4
04	DLQ G-10		8	-0-	8	21	2	2	6	9	Y	5	5	1			4
*05	29	N	8	-0-	-21	-0-	2	2	6	9	Y	5	6	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

12	775	X	742	-0-	-33	-0-	29	1 10 9	703	3	Y	9	10	1			10
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	27	1 10 9	738	2	Y	9	7	1			12
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	713	2	Y	6	8	1			10
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	22	1 8 9	650	2	Y	7	6	1			11
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	715	2	Y	9	8	1			12
05	837	X	689	-0-	-148	-0-	48	1 7 9	634	2	Y	6	6	1			12

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

12	3906	X	3308	-0-	-598	-0-	141	1 11 9	3156	3	Y	10	7	1			9
01	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	188	1 7 9	3741	2	Y	6	12	1			3
02	3612	X	2691	-0-	-921	-0-	114	1 8 9	2569	2	Y	7	4	1			6
03	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	148	1 11 9	3149	2	Y	10	13	1			3
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3677	2	Y	1					4
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	194	1 8 9	3984	2	Y	7	7	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	81	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2916	52	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4192	57	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5329	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1165	-0-	-1535	3794	54	1	1111	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	106	1	2609	3	Y	20	6	1			28
							22	9									
01	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	99	1	2741	2	Y	9	23	1			14
							10	9									
02	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5529	98	1	2574	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
03	DLQ G-10		2778	-0-	2778	8307	89	1	2674	2	Y	14	6	1			23
							15	9									
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	10877	88	1	2476	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
*05	2700	N	2393	-0-	-307	10570	168	1	2222	2	Y	3	2	1			9
							3	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	154	1	1416	3	Y	10	13	1			9
							11	9									
01	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	155	1	1438	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
02	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2945	133	1	1195	2	Y	10	6	1			14
							11	9									
03	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4558	148	1	1454	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
04	DLQ G-10		1405	-0-	1405	5963	131	1	1264	2	Y	9	6	1			18
							10	9									
*05	2700	N	1341	-0-	-1359	4604	136	1	1191	2	Y	13	22	1			9
							14	9									

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	307	-0-	-220	-0-	12	1	295	3	N	-0-					10
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	11	1	298	2	N	-0-					10
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-					10
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	1	2	1			9
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	1					10
							1	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	25	1	334	2	N	1					11
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					15
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					15
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	N	-0-					15
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					15
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					15
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					15

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	127	1	2859	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	2576	X	2146	-0-	-430	-0-	91	1	2049	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	137	1	2957	2	Y	1					5
							1	9									
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-					-0-
*05	47	N	4	-0-	-43	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	2	1	64	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		58	-0-	58	125	2	1	55	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	DLQ G-10		69	-0-	69	194	2	1	66	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		70	-0-	70	264	2	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
*05	337	N	73	-0-	-264	-0-	5	1	67	2	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1971	-0-	1971	1971	94	1	1877	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3794	78	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6034	101	1	2139	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1982	-0-	1982	8016	88	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2135	-0-	-565	7451	99	1	2036	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	119	1	2661	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2436	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	90	1	2031	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	3100	N	3267	-0-	167	167	146	1	3110	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	3000	N	3156	-0-	156	323	140	1	3015	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3100	N	3220	-0-	120	443	149	1	3063	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	36	7	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	68	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	91	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	17	-0-	-91	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	134	1	3302	3	N	4	8	1			80
							4	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	N	7	5	1			82
							8	9									
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2472	2	N	2	5	1			79
							2	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	N	9	6	1			82
							10	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	9	5	1			86
							10	9									
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	240	1	3175	2	N	5	3	1			88
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	135 50	1 9	3351	3	Y	45	51	1			18
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	126 45	1 9	3479	2	Y	41	33	1			26
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	119 31	1 9	3147	2	Y	28	39	1			15
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	126 47	1 9	3799	2	Y	43	37	1			21
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	127 50	1 9	3605	2	Y	45	36	1			30
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	263 35	1 9	3475	2	Y	32	31	1			31

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					66
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					66
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	N	-0-					66
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					66
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					66
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					66

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	59	1	1332	3	Y	9	15	1			18
							10	9									
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	61	1	1216	2	Y	5	19	1			4
							6	9									
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	50	1	1118	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1310	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	1					3
							1	9									
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	60	1	1224	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	1					50
							1	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					50
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-	1	1			49
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	1					50
							1	9									
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					87
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					87
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					87
*09	510	N	499	-0-	-11	-0-	21	1	478	3	N	-0-					87
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					87
*11	630	N	537	-0-	-93	-0-	22	1	515	3	N	-0-					87
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	N	-0-					87
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-	82	1			5
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					5
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					5
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					5
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	2					7
							2	9									

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		327	-0-	327	327	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		287	-0-	287	614	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		336	-0-	336	950	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	1261	X	311	-0-	-950	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
*05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
01	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	47	1	1289	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2510	42	1	1104	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	3862	43	1	1294	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
04	DLQ G-10		1299	-0-	1299	5161	44	1	1238	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
*05	2700	N	1542	-0-	-1158	4003	108	1	1420	2	Y	13	11	1			12
							14	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	94	1	2117	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	97	1	1933	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	70	1	1580	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	88	1	1876	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	86	1	1856	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

12	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	166	1	2300	3	Y	58	29	1			29
							64	9									
01	T. A.		2258	-0-	2258	2258	108	1	2150	2	Y	-0-					29
02	T. A.		2276	-0-	2276	4534	83	1	2193	2	Y	-0-	29	1			-0-
03	T. A.		2481	-0-	2481	7015	85	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	9417	X	2402	-0-	-7015	-0-	95	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	151	1	2326	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	3	Y	-0-			5	1	-0-
01	DLQ G-10		2262	-0-	2262	2262	108	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4662	102	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2452	-0-	2452	7114	110	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2371	-0-	2371	9485	105	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1986	-0-	-714	8771	92	1	1894	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

12	8370	X	6824	-0-	-1546	-0-	6739	3	85	9	Y	77	58	1			22
01	8680	X	7599	-0-	-1081	-0-	7525	2	74	9	Y	67	63	1			26
02	7840	X	7487	-0-	-353	-0-	7448	2	39	9	Y	35	27	1			34
03	8680	X	7640	-0-	-1040	-0-	7589	2	51	9	Y	46	53	1			27
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7444	2	48	9	Y	44	41	1			30
05	8277	X	7193	-0-	-1084	-0-	7148	2	45	9	Y	41	51	1			20

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	135	1	3031	3	N	518	581	1			143
							570	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	193	1	3847	2	N	495	459	1			179
							545	9									
02	3724	X	3518	-0-	-206	-0-	138	1	3103	2	N	252	152	1			279
							277	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	167	1	3549	2	N	390	455	1			214
							429	9									
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	177	1	3801	2	N	387	301	1			300
							426	9									
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	154	1	3150	2	N	292	405	1			187
							321	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					-0-
01	146	X	-0-	-0-	-146	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		764	-0-	764	764	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	1161	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1802	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	2343	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	900	-0-	-1800	543	42	1	858	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	2142	3	N	14	4	1			82
							15	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	4	3	1			83
							4	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1738	2	N	18	3	1			98
							20	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	68	1	2041	2	N	14	4	1			108
							15	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	N	4	3	1			109
							4	9									
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	2	N	4	2	1			111
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	143	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	73	216	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	288	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*05	359	N	71	-0-	-288	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	DLQ G-10		415	-0-	415	415	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		286	-0-	286	701	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		295	-0-	295	996	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		231	-0-	231	1227	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
*05	1849	N	622	-0-	-1227	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		160	-0-	160	160	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		153	-0-	153	313	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		226	-0-	226	539	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	718	X	179	-0-	-539	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1887	3	26	9	Y	24	24	1			9
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	1838	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3607	1734	2	12	9	Y	11	9	1			11
03	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5424	1802	2	15	9	Y	14	17	1			8
04	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7195	1756	2	15	9	Y	14	13	1			9
*05	2700	N	1809	-0-	-891	6304	1795	2	14	9	Y	13	16	1			6

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	3	N	22					49
							24	9									
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	98	1	1946	2	N	3					52
							3	9									
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	77	1	1721	2	N	13					65
							14	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	N	22					87
							24	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	N	12					99
							13	9									
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2178	2	N	8					107
							9	9									

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

12	7688	X	6629	-0-	-1059	-0-	282	1	6340	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	7533	X	6872	-0-	-661	-0-	329	1	6540	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7291	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	406	1	8648	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	365	1	7861	2	Y	1					3
							1	9									
05	7533	X	6746	-0-	-787	-0-	313	1	6429	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

12	806	N	668	-0-	-138	-0-	136	1	531	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		704	-0-	704	704	147	1	555	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		155	-0-	155	859	154	1	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		691	-0-	691	1550	144	1	545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		812	-0-	812	2362	179	1	632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2700	N	751	-0-	-1949	413	167	1	582	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	3	N	87	63	1			73
							96	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	62	114	1			21
							68	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	N	61	37	1			45
							67	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	82	108	1			19
							90	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	N	17					36
							19	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	N	66	73	1			29
							73	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

12	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	155	1	3482	3	N	-0-					19
01	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					19
02	3500	X	2766	-0-	-734	-0-	117	1	2628	2	N	19					38
							21	9									
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	161	1	3424	2	N	37					75
							41	9									
04	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	153	1	3290	2	N	-0-					75
05	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	157	1	3230	2	N	8					83
							9	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2314	3	22	9	Y	20	21	1			8
01	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2128	2109	2	19	9	Y	17	18	1			7
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4455	2317	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	6718	2250	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	DLQ G-10		2254	-0-	2254	8972	2242	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	2700	N	2168	-0-	-532	8440	2157	2	11	9	Y	10	13	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	-0-					12
*01	682	N	494	-0-	-188	-0-	23	1	468	2	N	3					15
							3	9									
*02	616	N	526	-0-	-90	-0-	22	1	504	2	N	-0-					15
*03	620	N	510	-0-	-110	-0-	23	1	487	2	N	-0-					15
*04	480	N	383	-0-	-97	-0-	17	1	366	2	N	-0-					15
*05	589	N	423	-0-	-166	-0-	20	1	403	2	N	-0-	1	6			14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	662	3	Y	20	57	1			20
							22	9									
01	DLQ G-10		818	-0-	818	818	77	1	713	2	Y	25	31	1			14
							28	9									
02	DLQ G-10		754	-0-	754	1572	73	1	658	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
03	DLQ G-10		763	-0-	763	2335	68	1	672	2	Y	21	22	1			19
							23	9									
04	DLQ G-10		757	-0-	757	3092	69	1	667	2	Y	19	14	1			24
							21	9									
*05	2700	N	780	-0-	-1920	1172	77	1	673	2	Y	27	47	1			4
							30	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2010	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	94	1	1860	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		1509	-0-	1509	3464	64	1	1444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		2080	-0-	2080	5544	93	1	1985	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		2034	-0-	2034	7578	90	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1909	-0-	-791	6787	89	1	1819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	216	1	4839	3	Y	28	13	1			15
							31	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	224	1	4458	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	162	1	3646	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4509	2	Y	27	34	1			7
							30	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	210	1	4521	2	Y	4					11
							4	9									
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	213	1	4373	2	Y	19	21	1			9
							21	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	499	1	1948	3	Y	285	191	1			94
							314	9									
01	2914	X	1223	-0-	-1691	-0-	216	1	814	2	Y	175	174	1			95
							193	9									
02	2632	X	452	-0-	-2180	-0-	259	1	193	9	Y	175	157	1			113
03	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	249	1	940	2	Y	219	196	1			136
							241	9									
04	2670	X	1009	-0-	-1661	-0-	211	1	746	2	Y	47	113	1			70
							52	9									
05	2759	X	1010	-0-	-1749	-0-	191	1	666	2	Y	139	67	1			142
							153	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2289	3	13	9	Y	12	13	1			3
01	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	1567	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	DLQ G-10		2445	-0-	2445	4023	2439	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		2117	-0-	2117	6140	2109	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	DLQ G-10		1943	-0-	1943	8083	1935	2	8	9	Y	7	6	1			3
*05	2700	N	2121	-0-	-579	7504	2114	2	7	9	Y	6	8	1			1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	92	1	2257	3	N	13	6	1			28
							14	9									
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	84	1	2313	2	N	12	3	1			37
							13	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	2	N	13	4	1			46
							14	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	78	1	2354	2	N	19	5	1			60
							21	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	80	1	2260	2	N	33	4	1			89
							36	9									
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	N	4	2	1			91
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	854	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		768	-0-	768	768	153	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1411	200	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		503	-0-	503	1914	113	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		654	-0-	654	2568	139	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	757	-0-	-1943	625	165	1	592	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	214	1	4809	3	N	-0-					190
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	206	1	4090	2	N	10	186	1			14
							11	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	177	1	3978	2	N	1					15
							1	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	N	2					17
							2	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	216	1	4657	2	N	-0-					17
*05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	226	1	4642	2	N	-0-	3	6			14

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	145	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	DLQ G-10		114	-0-	114	260	114	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		316	-0-	316	576	315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		150	-0-	150	726	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2240	N	1514	-0-	-726	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

12	558	N	280	-0-	-278	-0-	13	1	266	3	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		325	-0-	325	325	15	1	309	2	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		256	-0-	256	581	11	1	245	2	Y	-0-	1	1			2
03	DLQ G-10		337	-0-	337	918	15	1	321	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		268	-0-	268	1186	13	1	254	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1648	N	462	-0-	-1186	-0-	22	1	439	2	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	22	1			7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	27	1			2

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1321	3	N	-0-					27
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	N	-0-					27
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	N	2					29
							2	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	N	-0-					29
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-					29
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	1					30
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5420	3	48	9	Y	44	34	1			12
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5187	2	43	9	Y	39	37	1			14
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4703	2	22	9	Y	20	16	1			18
03	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4107	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	4122	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4623	2	26	9	Y	24	30	1			11

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

12	186	N	117	-0-	-69	-0-	116	3	1	9	Y	1	14	1			4
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	107	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	DLQ G-10		103	-0-	103	212	101	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		117	-0-	117	329	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10		118	-0-	118	447	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	565	N	118	-0-	-447	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	66	1	1605	3	Y	20	2	1			19
							22	9									
01	DLQ G-10		759	-0-	759	759	26	1	732	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
02	DLQ G-10		205	-0-	205	964	7	1	194	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	3173	71	1	2134	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		880	-0-	880	4053	30	1	849	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*05	2700	N	1220	-0-	-1480	2573	85	1	1121	2	Y	13	1	1			14
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	22	1	607	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	DLQ G-10		431	-0-	431	1062	16	1	414	2	Y	1					4
							1	9									
03	DLQ G-10		586	-0-	586	1648	19	1	564	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		273	-0-	273	1921	9	1	263	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	2700	N	916	-0-	-1784	137	64	1	851	2	Y	1					2
							1	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	149	1	3674	3	Y	21	41	1			8
							23	9									
01	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	135	1	3750	2	Y	28	5	1			31
							31	9									
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	124	1	3267	2	Y	25	34	1			22
							28	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	128	1	3841	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	Y	25	6	1			32
							28	9									
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	284	1	3746	2	Y	26	41	1			17
							29	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	76	1	1511	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
02	1820	X	1480	-0-	-340	-0-	63	1	1411	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2015	X	1551	-0-	-464	-0-	69	1	1474	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	60	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	82	1	1690	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	14					14
							15	9									

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	130	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	287	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		40	-0-	40	327	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	58	-0-	-327	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3056	-0-	-44	97	3056	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	242	1	5437	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	249	1	4953	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	205	1	4371	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	204	1	4381	2	Y	1					2
							1	9									
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	223	1	4577	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5311	-0-	2211	3638	2973	1	2338	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	5091	289	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		248	-0-	248	5339	77	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	5428	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	5862	92	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	6083	X	221	-0-	-5862	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	167	1	3507	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
01	DLQ G-10		3549	-0-	3549	3549	160	1	3382	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6812	138	1	3119	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10437	159	1	3456	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	14235	187	1	3602	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
*05	17988	X	3753	-0-	-14235	-0-	177	1	3569	2	Y	6	3	1			12
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	2522	3	31	9	Y	28	26	1			4
01	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	2315	2	36	9	Y	33	31	1			6
02	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5103	2717	2	35	9	Y	32	31	1			7
03	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8062	2924	2	35	9	Y	32	36	1			3
04	DLQ G-10		3041	-0-	3041	11103	3005	2	36	9	Y	33	35	1			1
*05	2700	N	2974	-0-	274	11377	2942	2	32	9	Y	29	25	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					20
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					20
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-					20
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					20
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	792	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		654	-0-	654	1446	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		545	-0-	545	1991	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	830	-0-	-1870	121	39	1	791	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	899	N	122	-0-	-777	-0-	6	1	112	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	9	1	193	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	1					2
							1	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	41	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	51	1	1269	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	68	1	1884	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1988	N	1185	-0-	-803	-0-	43	1	1140	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	N	4	4	1			3
							4	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	63	1	1794	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*05	3100	N	3449	-0-	349	349	242	1	3201	2	N	5	2	1			7
							6	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	71	1	1753	3	N	5	4	1			6
							6	9									
01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	66	1	1817	2	N	3	3	1			6
							3	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1597	2	N	2	4	1			4
							2	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1664	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	131	1	1725	2	N	3	1	1			7
							3	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	224	1	4716	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5164	233	1	4921	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	DLQ G-10		4383	-0-	4383	9547	185	1	4190	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
03	DLQ G-10		4974	-0-	4974	14521	218	1	4742	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
04	DLQ G-10		5171	-0-	5171	19692	254	1	4906	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
*05	24986	X	5294	-0-	-19692	-0-	250	1	5035	2	Y	8	4	1			17
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4978	-0-	-602	-0-	225	1	4738	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		5039	-0-	5039	5039	228	1	4802	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
02	DLQ G-10		4540	-0-	4540	9579	192	1	4340	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
03	DLQ G-10		5026	-0-	5026	14605	220	1	4792	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
04	DLQ G-10		5113	-0-	5113	19718	251	1	4851	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
*05	25006	X	5288	-0-	-19718	-0-	250	1	5029	2	Y	8	4	1			18
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	37	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	55	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	81	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	335	1	1307	3	Y	72	50	1			25
							79	9									
01	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	333	1	1256	2	Y	101	81	1			45
							111	9									
02	DLQ G-10		328	-0-	328	2028	256	1	72	9	Y	65	63	1			47
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3368	261	1	984	2	Y	86	77	1			56
							95	9									
04	DLQ G-10		1303	-0-	1303	4671	281	1	996	2	Y	24	47	1			33
							26	9									
*05	2700	N	1177	-0-	-1523	3148	246	1	857	2	Y	67	31	1			69
							74	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		359	-0-	359	359	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		955	-0-	955	1314	41	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		194	-0-	194	1508	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		202	-0-	202	1710	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
*05	1876	N	166	-0-	-1710	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

12	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	959	1	3738	3	Y	246	170	1			87
							271	9									
01	4929	X	4893	-0-	-36	-0-	946	1	3567	2	Y	345	277	1			155
							380	9									
02	4452	X	983	-0-	-3469	-0-	735	1	248	9	Y	225	217	1			163
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	985	1	3719	2	Y	391	322	1			232
							430	9									
04	4770	X	4761	-0-	-9	-0-	1024	1	3624	2	Y	103	201	1			134
							113	9									
05	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	1003	1	3498	2	Y	329	146	1			317
							362	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-	9	1			2
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		402	-0-	402	502	402	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	545	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		460	-0-	460	1005	460	2			Y	-0-					-0-
*05	1350	N	345	-0-	-1005	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	4					42
							4	9									
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	N	-0-					42
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	N	-0-					42
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					42
*04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					42
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	N	8					50
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	75	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	333	234	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		106	-0-	106	439	94	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	602	151	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	735	N	133	-0-	-602	-0-	122	2	11	9	Y	10	9	1			1

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	534	3	23	9	Y	21	21	1			9
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	819	2	20	9	Y	18	19	1			8
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	565	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	656	2	12	9	Y	11	14	1			5

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	N	13					16
							14	9									
*01	434	N	291	-0-	-143	-0-	14	1	277	2	N	-0-					16
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					16
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	N	-0-					16
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					16
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	12	1	238	2	N	5					21
							6	9									

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	5					5
							6	9									
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2547	2	N	3					8
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	9	1			4
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	93	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	DLQ G-10		173	-0-	173	268	171	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10		81	-0-	81	349	79	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	DLQ G-10		63	-0-	63	412	61	2	2	9	Y	2	2	1			3
*05	475	N	63	-0-	-412	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	159 12	1 9	3931	3	N	11	9	1			25
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	150 8	1 9	4143	2	N	7	6	1			26
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	141 6	1 9	3725	2	N	5	6	1			25
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	145 11	1 9	4342	2	N	10	9	1			26
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	134 8	1 9	3797	2	N	7	6	1			27
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	318 8	1 9	4206	2	N	7	3	1			31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	3	N	-0-					79
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	2	N	-0-					79
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	46					125
							51	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2072	2	N	22					147
							24	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	N	16					163
							18	9									
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1934	2	N	10					173
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	269	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		265	-0-	265	265	53	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	338	23	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	458	27	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	562	22	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	703	N	141	-0-	-562	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	119	-0-	-439	-0-	105	3	14	9	Y	13	16	1			9
01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	833	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	DLQ G-10		223	-0-	223	1068	216	2	7	9	Y	6	5	1			9
03	DLQ G-10		140	-0-	140	1208	131	2	9	9	Y	8	9	1			8
04	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2345	1129	2	8	9	Y	7	7	1			8
*05	2700	N	677	-0-	-2023	322	669	2	8	9	Y	7	9	1			6

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1424	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	46	1	1029	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	56	1	1194	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	54	1	1168	2	Y	2					5
							2	9									
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	50	1	1026	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	37	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	133	23	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	149	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	164	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
*05	172	N	8	-0-	-164	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					16
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					16
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					16
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					16
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					16
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					16

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	815	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		593	-0-	593	593	118	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	1025	134	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		261	-0-	261	1286	58	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	1534	53	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	1810	N	276	-0-	-1534	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					6
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					6
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	1					7
							1	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	N	1	2	1			6
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		256	-0-	256	502	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		280	-0-	280	782	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		293	-0-	293	1075	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
*05	1363	N	288	-0-	-1075	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	47	1	1179	3	N	-0-	2	1			1
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	42	1	1180	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	68	1	904	2	N	1	1	1			2
							1	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

12	341	N	293	-0-	-48	-0-	12	1	281	3	N	-0-					59
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	10	1	273	2	N	-0-					59
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	9	1	248	2	N	-0-					59
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-	2	1			57
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	8					65
							9	9									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	16	1	210	2	N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

12	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2904	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	DLQ G-10		2507	-0-	2507	2507	2490	2	17	9	Y	15	13	1			4
02	DLQ G-10		2555	-0-	2555	5062	2540	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8078	3001	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	DLQ G-10		2892	-0-	2892	10970	2875	2	17	9	Y	15	16	1			1
*05	14012	X	3042	-0-	-10970	-0-	3028	2	14	9	Y	13	11	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	Y	-0-			2	1	-0-
01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		512	-0-	512	1147	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		655	-0-	655	1802	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	2400	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	641	-0-	-2059	341	30	1	611	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

12	713	N	526	-0-	-187	-0-	22	1	503	3	N	1					53
							1	9									
*01	682	N	672	-0-	-10	-0-	32	1	636	2	N	4					57
							4	9									
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-					57
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					57
*04	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	2	N	-0-					57
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	27	1	557	2	N	-0-					57

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

12	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	150	3	N	19	24	1			119
							21	9									
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	173	2	N	18	22	1			115
							20	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	5	1	109	2	N	8	6	1			117
							9	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	21	22	1			116
							23	9									
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	3	1	71	2	N	7	7	1			116
							8	9									
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	11	11	1			116
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	274	1	216	2	Y	-0-	126	1			-0-
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300	60	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	419	37	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	452	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	604	32	1	120	2	Y	-0-					-0-
*05	892	N	288	-0-	-604	-0-	63	1	225	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	N	1	1	1			45
							1	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	1					46
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	N	1	1	1			46
							1	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	521	2	N	1	2	1			45
							1	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	17	1	489	2	N	1					46
							1	9									
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	1					47
							1	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		634	-0-	634	634	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1193	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		743	-0-	743	1936	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1293	-0-	1293	3229	57	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1245	-0-	-1455	1774	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2653	3	7	9	Y	6	12	1			7
01	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	2360	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4662	2292	2	3	9	Y	3	3	1			6
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	7053	2387	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	8649	1592	2	4	9	Y	4	3	1			6
*05	2700	N	71	-0-	-2629	6020	68	2	3	9	Y	3	4	1			5

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	4					17
							4	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					17
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	N	-0-					17
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					17
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74 8	1 9	1665	3	N	7					84
01	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	61 10	1 9	1220	2	N	9					93
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	55 18	1 9	1236	2	N	16					109
03	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	60 4	1 9	1271	2	N	4					113
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1511	2	N	7					120
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1617	2	N	2	93	1			29

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	54 11	1 9	1314	3	N	10	3	1			55
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1306	2	N	2	2	1			55
02	1288	N	1077	-0-	-211	-0-	39 1	1 9	1037	2	N	1	52	1			4
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1365	2	N	8	2	1			10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	1444	2	N	5	2	1			13
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	1396	2	N	2	1	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	3	N	12	10	1			12
							13	9									
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4808	2	N	8	6	1			14
							9	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	156	1	4117	2	N	6	7	1			13
							7	9									
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	163	1	4888	2	N	11	10	1			14
							12	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	162	1	4584	2	N	9	7	1			16
							10	9									
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4706	2	N	7	4	1			19
							8	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	107	1	2245	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	111	1	2344	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	4515	87	1	1966	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246	6761	98	1	2141	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	DLQ G-10		2545	-0-	2545	9306	125	1	2414	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
*05	2700	N	2551	-0-	-149	9157	121	1	2426	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	110	1	2473	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	123	1	2449	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		2328	-0-	2328	4903	99	1	2226	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7100	98	1	2095	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		2548	-0-	2548	9648	113	1	2434	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2700	N	2457	-0-	-243	9405	114	1	2340	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		398	-0-	398	398	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		358	-0-	358	756	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1163	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	1324	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	1740	N	416	-0-	-1324	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	3	51	9	N	46	38	1			75
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	48					123
							53	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	31					154
							34	9									
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	2	35	9	N	32	89	1			97
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	45					142
							50	9									
*05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	2	42	9	N	38	91	1	13	6	76

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	54	1	1223	3	N	2					115
							2	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	N	-0-	80	1			35
02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	39	1	876	2	N	2					37
							2	9									
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	51	1	1088	2	N	1					38
							1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	N	-0-					38
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	22					60
							24	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					51
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	1					52
							1	9									
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	N	-0-	52	1			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	5					5
							6	9									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	4	1	123	2	N	-0-					5
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					5

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

12	2170	N	1229	-0-	-941	-0-	52	1	1168	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
01	2077	N	1105	-0-	-972	-0-	53	1	1046	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	116	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	2056	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		348	-0-	348	348	16	1	331	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		303	-0-	303	651	13	1	290	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		371	-0-	371	1022	16	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1459	22	1	414	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1844	N	385	-0-	-1459	-0-	18	1	366	2	Y	1					2
							1	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					92
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	39	1	783	2	N	5					97
							6	9									
02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	35	1	790	2	N	-0-					97
*03	930	N	884	-0-	-46	-0-	40	1	844	2	N	-0-					97
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	N	-0-					97
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	37	1	768	2	N	-0-					97

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					56
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					56
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					56
*09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	N	-0-					56
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					56
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					56
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					56
*01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					56
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					56
*03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					56
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					56
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					56

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	N	4	4	1			3
							4	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	2	1	1			4
							2	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	N	2	1	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	3	N	2	2	1			5
							2	9									
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	20	1	554	2	N	1					6
							1	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	11	1	290	2	N	-0-	1	1			5
03	744	N	443	-0-	-301	-0-	14	1	428	2	N	1	2	1			4
							1	9									
04	570	N	325	-0-	-245	-0-	11	1	313	2	N	1					5
							1	9									
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	N	2	1	1			6
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	N	3	2	1			87
							3	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	3	1	1			89
							3	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	1	88	1			2
							1	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	9	2	1			9
							10	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	1	1	1			9
							1	9									

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	88	1	1847	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3653	72	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	DLQ G-10		2118	-0-	2118	5771	93	1	2019	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	DLQ G-10		2449	-0-	2449	8220	120	1	2323	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*05	2700	N	2020	-0-	-680	7540	95	1	1922	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	119	1	1655	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1314	-0-	1314	1314	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1724	-0-	1724	3038	63	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2086	-0-	2086	5124	72	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	7023	X	1899	-0-	-5124	-0-	75	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	119	1	1822	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	221	1	4965	3	N	26					190
							29	9									
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	229	1	4558	2	N	42	187	1			45
							46	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	178	1	4001	2	N	17					62
							19	9									
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	252	1	5371	2	N	22					84
							24	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	238	1	5130	2	N	48					132
							53	9									
*05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	240	1	4916	2	N	35					167
							39	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	5	1	49	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					1
*05	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					32
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					32
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					32
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	16	2	N	4					36
							4	9									
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					36
*05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-	1	6			35

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1680	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	74	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	3121	67	1	1498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		2031	-0-	2031	5152	91	1	1939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	6976	81	1	1743	2	Y	-0-					1
*05	2700	N	1731	-0-	-969	6007	80	1	1650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					15
*07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					15
*08	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					15
*09	210	N	140	-0-	-70	-0-	6	1	134	3	N	-0-					15
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					15
*11	210	N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	3	N	-0-					15
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					15
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	N	-0-					15
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					15
*03	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	2	N	-0-					15
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					15
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					15

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1236	-0-	-252	-0-	48	1	1185	3	N	3	3	1			53
							3	9									
01	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	45	1	1252	2	N	1	1	1			53
							1	9									
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	40	1	1050	2	N	-0-	3	1			50
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	2	N	3	2	1			51
							3	9									
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1175	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	N	3	1	1			53
							3	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

12	806	N	636	-0-	-170	-0-	27	1	607	3	N	2					149
							2	9									
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	33	1	653	2	N	5					154
							6	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	25	1	559	2	N	11					165
							12	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	N	10					175
							11	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	10					185
							11	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	9					194
							10	9									

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1296	62	1	1233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2596	55	1	1244	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		1477	-0-	1477	4073	66	1	1410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		1399	-0-	1399	5472	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1439	-0-	-1261	4211	67	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	110	1 8 9	2318	3	Y	7	6	1			5
01	DLQ G-10		2408	-0-	2408	2408	109	1 4 9	2295	2	Y	4	4	1			5
02	DLQ G-10		1930	-0-	1930	4338	81	1 3 9	1846	2	Y	3	4	1			4
03	DLQ G-10		2174	-0-	2174	6512	95	1 7 9	2072	2	Y	6	5	1			5
04	DLQ G-10		2153	-0-	2153	8665	106	1 4 9	2043	2	Y	4	4	1			5
*05	2700	N	2651	-0-	-49	8616	125	1 4 9	2522	2	Y	4	2	1			7

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	495	3	N	1	1	1			27
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	517	2	N	1					28
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	456	2	N	1	2	1			27
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	480	2	N	1	1	1			27
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	278	2	N	1					28
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-					28

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	85	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*05	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	126	3	Y	2	1	1			1
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	5	1 1 9	131	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		122	-0-	122	259	4	1 1 9	117	2	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		142	-0-	142	401	4	1 2 9	136	2	Y	2	1	1			2
04	DLQ G-10		136	-0-	136	537	5	1 2 9	129	2	Y	2	1	1			3
*05	670	N	133	-0-	-537	-0-	9	1 1 9	123	2	Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	N	-0-	2	1			64
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	N	-0-	1	1			63
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-	61	1			2
03	930	N	395	-0-	-535	-0-	13	1	381	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	960	N	130	-0-	-830	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

12	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					60
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					60
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	N	-0-					60
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					60
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					60
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-	5	6			55

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	N	26					122
							29	9									
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	N	-0-					122
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	87	1	1943	2	N	-0-					122
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	105	1	2229	2	N	-0-					122
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	2	N	-0-					122
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	N	-0-	2	6			120

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	3	N	5	3	1			3
							6	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1314	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	44	1	991	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	44	1	964	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	49	1	950	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	N	2	1	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	1					9
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-					9
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	1					10
							1	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	1	10	1			1
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	1					2
							1	9									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					2

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
01	279	N	81	-0-	-198	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	27					27
							30	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4290	-0-	1190	2103	2402	1	1888	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	DLQ G-10		1969	-0-	1969	4072	392	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		806	-0-	806	4878	251	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		580	-0-	580	5458	130	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		708	-0-	708	6166	151	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	6919	X	753	-0-	-6166	-0-	164	1	589	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91	1	2230	3	N	7	146	1			25
							8	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	81	1	2248	2	N	1	3	1			23
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1915	2	N	3	3	1			23
							3	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	2	N	18	4	1			37
							20	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	7	3	1			41
							8	9									
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	125	1	1657	2	N	6	1	1			46
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

*06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	78	1	1722	3	N	-0-					43
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	N	-0-					43
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	N	-0-					43
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-					43
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	-0-					43
*11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	76	1	1754	3	N	-0-					43
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	N	-0-					43
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	N	-0-					43
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					43
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	102	1	2178	2	N	-0-					43
*04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	N	-0-					43
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-					43

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	168	2	N	3					19
							3	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					19
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-					19
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					19
*05	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	N	-0-	1	6			18

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	265	1	5581	3	Y	17	15	1			10
							19	9									
01	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	286	1	6036	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
02	DLQ G-10		5451	-0-	5451	11785	230	1	5212	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	DLQ G-10		6201	-0-	6201	17986	271	1	5912	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
04	DLQ G-10		6290	-0-	6290	24276	309	1	5967	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
*05	30557	X	6281	-0-	-24276	-0-	297	1	5973	2	Y	10	5	1			19
							11	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	79	1	1956	3	Y	5	5	1			91
							6	9									
01	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	94	1	2598	2	Y	-0-	3	1			88
02	DLQ G-10		1915	-0-	1915	4607	70	1	1841	2	Y	4	3	1			89
							4	9									
03	DLQ G-10		2748	-0-	2748	7355	88	1	2653	2	Y	6	58	1			37
							7	9									
04	DLQ G-10		2206	-0-	2206	9561	75	1	2127	2	Y	4	4	1			37
							4	9									
*05	2700	N	2479	-0-	-221	9340	174	1	2301	2	Y	4	2	1			39
							4	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2636	3	Y	15	30	1			9
							17	9									
01	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	95	1	2617	2	Y	19	3	1			25
							21	9									
02	2632	N	2344	-0-	-288	-0-	85	1	2239	2	Y	18	24	1			19
							20	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	91	1	2737	2	Y	21	28	1			12
							23	9									
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	2	Y	18	4	1			26
							20	9									
*05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	207	1	2737	2	Y	19	29	1			16
							21	9									

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	263	-0-	-884	-0-	10	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	10	1	269	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		880	-0-	880	1159	32	1	847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		149	-0-	149	1308	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1712	14	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2459	N	747	-0-	-1712	-0-	53	1	693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	142	1	3491	3	N	10	8	1			22
							11	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	118	1	3254	2	N	5	5	1			22
							6	9									
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2105	2	N	3	5	1			20
							3	9									
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	N	3	3	1			20
							3	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	2	N	5	4	1			21
							6	9									
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	260	1	3435	2	N	5	2	1			24
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	3	15	9	Y	14	23	1			7
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	Y	17	18	1			6
02	1232	N	879	-0-	-353	-0-	861	2	18	9	Y	16	16	1			6
03	1364	N	845	-0-	-519	-0-	826	2	19	9	Y	17	19	1			4
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	969	2	19	9	Y	17	18	1			3
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	13	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

12	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1025	3	22	9	Y	20	20	1			1
01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1297	2	26	9	Y	24	23	1			2
02	1540	N	1334	-0-	-206	-0-	1308	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	26	1			1
04	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1029	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
05	1488	N	375	-0-	-1113	-0-	352	2	23	9	Y	21	18	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	231	1	4868	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	227	1	4785	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	170	1	3841	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
03	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	144	1	3138	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
04	3660	X	2215	-0-	-1445	-0-	109	1	2102	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	2	Y	8	3	1			13
							9	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		60	-0-	60	134	2	1	58	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		177	-0-	177	311	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	522	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	150	-0-	-522	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	6	1	132	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		163	-0-	163	301	7	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		213	-0-	213	514	9	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		216	-0-	216	730	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*05	949	N	219	-0-	-730	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	DLQ G-10		503	-0-	503	503	493	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	DLQ G-10		474	-0-	474	977	465	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1503	517	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	DLQ G-10		513	-0-	513	2016	504	2	9	9	Y	8	9	1			1
*05	2576	N	560	-0-	-2016	-0-	552	2	8	9	Y	7	7	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2	5	1			2
01	DLQ G-10		61	-0-	61	61	59	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		51	-0-	51	112	50	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		120	-0-	120	232	119	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10		71	-0-	71	303	70	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	373	N	70	-0-	-303	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4577	-0-	1477	15375	176	1	86	2	Y	55	10	1			56
							4254	3	61	9							
01	19562	X	4187	-0-	-15375	-0-	146	1	4033	2	Y	7	51	1			12
							8	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2423	2	Y	29	35	1			6
							32	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2712	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	4588	X	2494	-0-	-2094	-0-	173	1	2290	2	Y	28	2	1			31
							31	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

12	930	N	789	-0-	-141	-0-	781	3	8	9	Y	7	9	1			5
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	656	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	701	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	563	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3	9	Y	3	4	1			2

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	14	1	296	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		170	-0-	170	481	7	1	163	2	Y	-0-	1	1			3
03	DLQ G-10		242	-0-	242	723	11	1	230	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		204	-0-	204	927	10	1	194	2	Y	-0-					2
*05	1123	N	196	-0-	-927	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

12	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	128	1	2679	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	184	1	3880	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	DLQ G-10		4657	-0-	4657	8729	197	1	4452	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	13964	229	1	4992	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		5024	-0-	5024	18988	247	1	4766	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
*05	24082	X	5094	-0-	-18988	-0-	241	1	4844	2	Y	8	4	1			14
							9	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	60	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	111	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	175	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	238	N	63	-0-	-175	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	6	1			2
01	DLQ G-10		142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		223	-0-	223	365	222	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		209	-0-	209	574	207	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10		194	-0-	194	768	193	2	1	9	Y	1	2	1			1
*05	1379	N	611	-0-	-768	-0-	610	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	4156	3	59	9	Y	54	46	1			9
01	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4072	2	72	9	Y	65	60	1			14
02	4004	X	3644	-0-	-360	-0-	3575	2	69	9	Y	63	61	1			16
03	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4188	2	69	9	Y	63	71	1			8
04	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4097	2	72	9	Y	65	69	1			4
05	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4115	2	63	9	Y	57	49	1			12

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1128	-0-	-1352	-0-	48	1	1079	3	N	1					41
							1	9									
01	2573	N	930	-0-	-1643	-0-	44	1	878	2	N	7					48
							8	9									
02	1848	N	1258	-0-	-590	-0-	54	1	1203	2	N	1					49
							1	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	N	6					55
							7	9									
04	3000	N	4504	-0-	1504	1504	200	1	4298	2	N	5					60
							6	9									
*05	3100	N	4518	-0-	1418	2922	208	1	4274	2	N	33					93
							36	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4527	-0-	1427	2771	205	1	4308	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
01	DLQ G-10		4533	-0-	4533	7304	205	1	4319	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
02	DLQ G-10		3260	-0-	3260	10564	138	1	3116	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
03	DLQ G-10		4156	-0-	4156	14720	182	1	3962	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	18847	203	1	3915	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
*05	22966	X	4119	-0-	-18847	-0-	195	1	3917	2	Y	6	4	1			13
							7	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

12	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	340	1	8392	3	Y	47	81	1			24
							52	9									
01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9563	2	Y	71	12	1			83
							78	9									
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	361	1	9543	2	Y	74	90	1			67
							81	9									
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	351	1	10540	2	Y	80	105	1			42
							88	9									
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	338	1	9562	2	Y	66	15	1			93
							73	9									
05	10974	X	7151	-0-	-3823	-0-	500	1	6603	2	Y	44	89	1			48
							48	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

12	3503	X	2715	-0-	-788	-0-	2671	3	44	9	Y	40	33	1			13
01	3503	X	2968	-0-	-535	-0-	2915	2	53	9	Y	48	44	1			17
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2050	2	51	9	Y	46	45	1			18
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2520	2	51	9	Y	46	52	1			12
04	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2477	2	53	9	Y	48	51	1			9
05	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	2500	2	46	9	Y	42	36	1			15

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	170	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		67	-0-	67	237	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	246	9	2			Y	-0-					-0-
*05	261	N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	1686	3	29	9	Y	26	21	1			5
01	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	1884	2	35	9	Y	32	29	1			8
02	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3486	1533	2	34	9	Y	31	29	1			10
03	DLQ G-10		2123	-0-	2123	5609	2089	2	34	9	Y	31	34	1			7
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205	7814	2170	2	35	9	Y	32	34	1			5
*05	2700	N	2202	-0-	-498	7316	2171	2	31	9	Y	28	24	1			9

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	3	19	9	Y	17	17	1			6
01	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	1723	2	17	9	Y	15	15	1			6
02	DLQ G-10		1994	-0-	1994	3734	1985	2	9	9	Y	8	6	1			8
03	DLQ G-10		1839	-0-	1839	5573	1828	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	DLQ G-10		1663	-0-	1663	7236	1652	2	11	9	Y	10	9	1			7
*05	2700	N	1706	-0-	-994	6242	1696	2	10	9	Y	9	12	1			4

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	361	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	349	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	2032	368	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1648	-0-	1648	3680	345	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	5204	336	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1481	-0-	-1219	3985	330	1	1151	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	324	1	2965	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	321	1	2982	2	Y	30	24	1			15
							33	9									
02	2996	X	2682	-0-	-314	-0-	265	1	2389	2	Y	25	15	1			25
							28	9									
03	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	304	1	2982	2	Y	25	24	1			26
							28	9									
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	288	1	2782	2	Y	23	16	1			33
							25	9									
05	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	326	1	2844	2	Y	32	55	1			10
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

12	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	2082	3	19	9	Y	17	16	1			4
01	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2149	2	17	9	Y	15	15	1			4
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4358	2183	2	9	9	Y	8	6	1			6
03	DLQ G-10		2078	-0-	2078	6436	2067	2	11	9	Y	10	12	1			4
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7836	1389	2	11	9	Y	10	9	1			5
*05	2700	N	1823	-0-	-877	6959	1813	2	10	9	Y	9	12	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6741	-0-	-1102	-0-	6665	3	76	9	Y	69	55	1			14
01	DLQ G-10		6530	-0-	6530	6530	6439	2	91	9	Y	83	76	1			21
02	DLQ G-10		5629	-0-	5629	12159	5540	2	89	9	Y	81	77	1			25
03	DLQ G-10		6311	-0-	6311	18470	6222	2	89	9	Y	81	90	1			16
04	DLQ G-10		7322	-0-	7322	25792	7231	2	91	9	Y	83	89	1			10
*05	32843	X	7051	-0-	-25792	-0-	6971	2	80	9	Y	73	63	1			20

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

12	930	N	515	-0-	-415	-0-	503	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	DLQ G-10		641	-0-	641	641	631	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
02	DLQ G-10		768	-0-	768	1409	762	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	DLQ G-10		713	-0-	713	2122	706	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ G-10		661	-0-	661	2783	654	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	2700	N	665	-0-	-2035	748	658	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	190	1	1738	3	Y	16	29	1			16
							18	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	188	1	1743	2	Y	21	21	1			16
							23	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1558	2	Y	18	12	1			22
							20	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	180	1	1768	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	173	1	1678	2	Y	16	11	1			27
							18	9									
05	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	181	1	1578	2	Y	22	39	1			10
							24	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

12	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	189	1	3982	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
01	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	196	1	4129	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	DLQ G-10		3642	-0-	3642	7975	154	1	3481	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12123	181	1	3955	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
04	DLQ G-10		4226	-0-	4226	16349	208	1	4009	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
*05	20827	X	4478	-0-	-16349	-0-	212	1	4258	2	Y	7	4	1			13
							8	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	43	1	1201	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1316	N	932	-0-	-384	-0-	34	1	897	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	5	1	164	2	N	-0-					1
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	23	1	651	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	740	-0-	-283	-0-	52	1	687	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1329	1	5172	3	Y	40	404	1			199
							44	9									
01	DLQ G-10		6993	-0-	6993	6993	1452	1	5473	2	Y	62	169	1			92
							68	9									
02	DLQ G-10		1738	-0-	1738	8731	1672	1	66	9	Y	60	88	1			64
03	DLQ G-10		7047	-0-	7047	15778	1460	1	5512	2	Y	68	77	1			55
							75	9									
04	DLQ G-10		6879	-0-	6879	22657	1511	1	5348	2	Y	18	44	1			29
							20	9									
*05	29253	X	6596	-0-	-22657	-0-	1456	1	5078	2	Y	56	27	1			58
							62	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	1					2
							1	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

12	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		233	-0-	233	233	11	1	222	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		157	-0-	157	390	7	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		183	-0-	183	573	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	735	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	885	N	150	-0-	-735	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	121	1	1108	3	Y	8	42	1			17
							9	9									
01	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	119	1	1103	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
02	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2345	110	1	992	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
03	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3583	114	1	1115	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
04	DLQ G-10		1138	-0-	1138	4721	106	1	1023	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
*05	2700	N	1040	-0-	-1660	3061	106	1	922	2	Y	11	19	1			3
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2598	-0-	-905	-0-	253	1	2320	3	Y	23	37	1			15
							25	9									
01	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	255	1	2362	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
02	2828	X	2283	-0-	-545	-0-	225	1	2030	2	Y	25	16	1			25
							28	9									
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	268	1	2637	2	Y	24	24	1			25
							26	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	238	1	2302	2	Y	22	16	1			31
							24	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	236	1	2056	2	Y	31	54	1			8
							34	9									

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	23	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	62	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	72	10	2			Y	-0-					-0-
*05	81	N	9	-0-	-72	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	37	1	139	2	Y	33	26	1			14
							36	9									
02	DLQ G-10		52	-0-	52	264	28	1	24	9	Y	22	21	1			15
03	DLQ G-10		221	-0-	221	485	38	1	142	2	Y	37	31	1			21
							41	9									
04	DLQ G-10		179	-0-	179	664	37	1	132	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
*05	814	N	150	-0-	-664	-0-	28	1	97	2	Y	23	11	1			23
							25	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1979	3	Y	18	12	1			14
							20	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2121	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	100	1	2234	2	Y	14	8	1			10
							15	9									
03	3100	N	3141	-0-	41	41	140	1	2981	2	Y	18	24	1			4
							20	9									
04	2932	N	2891	-0-	-41	-0-	128	1	2757	2	Y	5					9
							6	9									
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	123	1	2518	2	Y	15	17	1			7
							17	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3907	3	51	9	Y	46	35	1			13
01	4464	X	3262	-0-	-1202	-0-	3217	2	45	9	Y	41	38	1			16
02	4032	X	3368	-0-	-664	-0-	3345	2	23	9	Y	21	16	1			21
03	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3603	2	31	9	Y	28	32	1			17
04	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3656	2	30	9	Y	27	24	1			20
05	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3790	2	28	9	Y	25	31	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	3	12	9	Y	11	11	1			6
01	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	1662	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	DLQ G-10		1630	-0-	1630	3306	1617	2	13	9	Y	12	12	1			7
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4772	1453	2	13	9	Y	12	14	1			5
04	DLQ G-10		3141	-0-	3141	7913	3127	2	14	9	Y	13	14	1			4
*05	2700	N	3890	-0-	1190	9103	3878	2	12	9	Y	11	10	1			5

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	13	1	276	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		418	-0-	418	707	18	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		414	-0-	414	1121	18	1	395	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1607	24	1	461	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1924	N	317	-0-	-1607	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

12	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	129	1	3160	3	N	5	56	1			36
							6	9									
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3728	2	N	-0-	5	1			31
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3206	2	N	15	5	1			41
							17	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	130	1	3907	2	N	15	8	1			48
							17	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3899	2	N	15	6	1			57
							17	9									
*05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	275	1	3630	2	N	9	3	1			63
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

12	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	415	1	3797	3	Y	31	26	1			12
							34	9									
01	DLQ G-10		4260	-0-	4260	4260	410	1	3807	2	Y	39	31	1			20
							43	9									
02	DLQ G-10		3798	-0-	3798	8058	376	1	3386	2	Y	33	20	1			33
							36	9									
03	DLQ G-10		4271	-0-	4271	12329	392	1	3844	2	Y	32	31	1			34
							35	9									
04	DLQ G-10		3953	-0-	3953	16282	367	1	3553	2	Y	30	21	1			43
							33	9									
*05	20065	X	3783	-0-	-16282	-0-	384	1	3353	2	Y	42	72	1			13
							46	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	526	1	4811	3	Y	28	24	1			10
							31	9									
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	491	1	4556	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	379	1	3412	2	Y	30	18	1			30
							33	9									
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	397	1	3895	2	Y	29	28	1			31
							32	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	422	1	4079	2	Y	28	19	1			40
							31	9									
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	480	1	4185	2	Y	38	66	1			12
							42	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2554	3	17	9	Y	15	16	1			2
01	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	2481	2	20	9	Y	18	17	1			3
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4752	2231	2	20	9	Y	18	17	1			4
03	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7318	2546	2	20	9	Y	18	20	1			2
04	DLQ G-10		2682	-0-	2682	10000	2662	2	20	9	Y	18	19	1			1
*05	2700	N	2789	-0-	89	10089	2771	2	18	9	Y	16	14	1			3

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

12	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	3218	3	41	9	Y	37	31	1			10
01	DLQ G-10		3329	-0-	3329	3329	3281	2	48	9	Y	44	40	1			14
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5989	2613	2	47	9	Y	43	41	1			16
03	DLQ G-10		3315	-0-	3315	9304	3268	2	47	9	Y	43	48	1			11
04	DLQ G-10		3931	-0-	3931	13235	3883	2	48	9	Y	44	47	1			8
*05	17369	X	4134	-0-	-13235	-0-	4091	2	43	9	Y	39	33	1			14

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	N	5	4	1			9
							6	9									
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	77	1	2123	2	N	3	3	1			9
							3	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1709	2	N	3	3	1			9
							3	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	5	4	1			10
							6	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	2	N	3	2	1			11
							3	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	N	3	1	1			13
							3	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	110	1	2480	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	118	1	2344	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
02	2240	N	1982	-0-	-258	-0-	84	1	1891	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2424	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2400	N	2051	-0-	-349	-0-	91	1	1959	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	2623	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

12	155	N	99	-0-	-56	-0-	98	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	74	1 2 9	1654	3	Y	2	2	1			2
01	DLQ G-10		783	-0-	783	783	37	1 2 9	744	2	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		945	-0-	945	1728	40	1 2 9	903	2	Y	2	1	1			2
03	DLQ G-10		830	-0-	830	2558	37	1 2 9	791	2	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		888	-0-	888	3446	39	1 1 9	848	2	Y	1					2
*05	4386	X	940	-0-	-3446	-0-	44	1 2 9	894	2	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

12	775	N	627	-0-	-148	-0-	28	1 2 9	597	3	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	28	1 1 9	590	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		768	-0-	768	1387	32	1 1 9	735	2	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		459	-0-	459	1846	20	1 1 9	438	2	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		570	-0-	570	2416	28	1 1 9	541	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2700	N	553	-0-	-2147	269	26	1 1 9	526	2	Y	1					1

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1 30 9	1348	3	Y	27	14	1			16
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	145	1 20 9	2873	2	Y	18	29	1			5
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	116	1 21 9	2594	2	Y	19	11	1			13
03	3100	N	3288	-0-	188	188	146	1 29 9	3113	2	Y	26	34	1			5
04	3000	N	2868	-0-	-132	56	127	1 4 9	2737	2	Y	4					9
*05	2933	N	2877	-0-	-56	-0-	133	1 22 9	2722	2	Y	20	21	1			8

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	87	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		170	-0-	170	257	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		185	-0-	185	442	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
*05	619	N	177	-0-	-442	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	N	-0-	1	1			27
							1	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	1	1	1			27
							1	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	810	2	N	2	2	1			27
							2	9									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	852	2	N	1	1	1			27
							1	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	75	1	1494	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2870	55	1	1242	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4463	71	1	1519	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		1610	-0-	1610	6073	72	1	1537	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2700	N	1516	-0-	-1184	4889	70	1	1444	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10640 - 11551

12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	3	N	7	6	1			83
							8	9									
01	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	89	1	2472	2	N	4	4	1			83
							4	9									
02	2492	N	1996	-0-	-496	-0-	73	1	1914	2	N	8	4	1			87
							9	9									
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2494	2	N	101	5	1			183
							111	9									
04	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	73	1	2075	2	N	99	66	1			216
							109	9									
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	158	1	2084	2	N	3	2	1	193	6	24
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	147	1	3085	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	DLQ G-10		3199	-0-	3199	3199	145	1	3048	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	DLQ G-10		2869	-0-	2869	6068	121	1	2742	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	DLQ G-10		2720	-0-	2720	8788	119	1	2593	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		2845	-0-	2845	11633	140	1	2698	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*05	14893	X	3260	-0-	-11633	-0-	154	1	3100	2	Y	5	3	1			9
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

12	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3180	3	50	9	Y	45	36	1			9
01	DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	3073	2	59	9	Y	54	49	1			14
02	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6307	3118	2	57	9	Y	52	50	1			16
03	DLQ G-10		3820	-0-	3820	10127	3763	2	57	9	Y	52	59	1			9
04	DLQ G-10		3966	-0-	3966	14093	3907	2	59	9	Y	54	57	1			6
*05	18104	X	4011	-0-	-14093	-0-	3959	2	52	9	Y	47	41	1			12

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

12	6386	X	4186	-0-	-2200	-0-	162	1	3999	3	Y	23	49	1			13
							25	9									
01	5890	X	5141	-0-	-749	-0-	178	1	4924	2	Y	35	6	1			42
							39	9									
02	5320	X	3204	-0-	-2116	-0-	116	1	3062	2	Y	24	38	1			28
							26	9									
03	5766	X	3263	-0-	-2503	-0-	105	1	3133	2	Y	23	36	1			15
							25	9									
04	4980	X	3609	-0-	-1371	-0-	122	1	3461	2	Y	24	6	1			33
							26	9									
05	5146	X	3765	-0-	-1381	-0-	263	1	3476	2	Y	24	38	1			19
							26	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	3	N	4	2	1			5
							4	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1866	2	N	1	2	1			4
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	N	1	2	1			2
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	1					3
							1	9									
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					3

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	60	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		901	-0-	901	2161	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1368	-0-	1368	3529	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4910	61	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1311	-0-	-1389	3521	61	1	1250	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	143	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	180	34	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	260	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	337	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	438	N	101	-0-	-337	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

12	744	N	737	-0-	-7	-0-	27	1	690	3	Y	18	3	1			107
							20	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	Y	8	50	1			65
							9	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	2	48	1			19
							2	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	18	1	515	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
05	620	N	353	-0-	-267	-0-	25	1	327	2	Y	1					19
							1	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		122	-0-	122	210	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	312	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		83	-0-	83	395	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	495	N	100	-0-	-395	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	96	1	878	3	Y	10	20	1			7
							11	9									
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	93	1	862	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	1793	81	1	733	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	DLQ G-10		938	-0-	938	2731	86	1	841	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	DLQ G-10		896	-0-	896	3627	83	1	802	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
*05	2700	N	859	-0-	-1841	1786	87	1	758	2	Y	13	21	1			3
							14	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	188	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		96	-0-	96	284	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	361	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*05	450	N	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	1					2
							1	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	52	1	680	2	N	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	3	N	8	2	1			85
							9	9									
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	39	1	1071	2	N	2	2	1			85
							2	9									
02	1008	N	887	-0-	-121	-0-	32	1	845	2	N	9	2	1			92
							10	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	6	2	1			96
							7	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	N	2	97	1			1
							2	9									
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	206	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		687	-0-	687	893	30	1	655	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		808	-0-	808	1701	40	1	766	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	2107	N	406	-0-	-1701	-0-	19	1	386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

12	1364	X	622	-0-	-742	-0-	28	1	592	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	DLQ G-10		613	-0-	613	613	28	1	584	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	DLQ G-10		518	-0-	518	1131	22	1	495	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		677	-0-	677	1808	30	1	645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		627	-0-	627	2435	31	1	595	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2700	N	650	-0-	-2050	385	31	1	618	2	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	3	9	9	Y	8	6	1			2
01	DLQ G-10		1605	-0-	1605	1605	1597	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	DLQ G-10		1475	-0-	1475	3080	1472	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5063	1977	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6846	1777	2	6	9	Y	5	4	1			3
*05	2700	N	1472	-0-	-1228	5618	1468	2	4	9	Y	4	5	1			2

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	356	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	16	1	354	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	9	1	195	2	Y	5					11
							6	9									
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	285	2	Y	14	16	1			9
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	105	3	Y	5					44
							6	9									
01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	3	1	76	2	Y	-0-					44
02	DLQ G-10		146	-0-	146	225	5	1	140	2	Y	1	1	1			44
							1	9									
03	DLQ G-10		67	-0-	67	292	2	1	65	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		19	-0-	19	311	1	1	18	2	Y	-0-					44
*05	474	N	163	-0-	-311	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					44

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	3	Y	4	55	1			68
							4	9									
01	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	65	1	1296	2	Y	3	57	1			14
							3	9									
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2372	43	1	962	2	Y	3	6	1			11
							3	9									
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167	3539	52	1	1111	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	4582	46	1	996	2	Y	1					6
							1	9									
*05	2700	N	1056	-0-	-1644	2938	49	1	1004	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	211	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	263	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	331	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	409	N	78	-0-	-331	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	504	1	4617	3	Y	36	38	1			19
							40	9									
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	506	1	4690	2	Y	46	38	1			27
							51	9									
02	4536	X	4087	-0-	-449	-0-	404	1	3640	2	Y	39	24	1			42
							43	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	497	1	4873	2	Y	38	36	1			44
							42	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	Y	35	24	1			55
							39	9									
05	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	499	1	4353	2	Y	49	85	1			19
							54	9									

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	4					33
							4	9									
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	6	1	183	2	Y	1	11	1			23
							1	9									
02	DLQ G-10		199	-0-	199	389	7	1	191	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		280	-0-	280	669	9	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		194	-0-	194	863	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	291	-0-	-863	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	63	1	1419	3	N	-0-					132
01	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	64	1	1270	2	N	6	119	1			19
							7	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	3					22
							3	9									
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					22
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	52	1	1110	2	N	-0-					22
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N	8					30
							9	9									

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2523	3	N	7					123
							8	9									
01	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	110	1	2180	2	N	-0-					123
*02	2268	N	1702	-0-	-566	-0-	72	1	1623	2	N	6					129
							7	9									
*03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	125	1	2674	2	N	-0-					129
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	109	1	2345	2	N	-0-					129
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	N	10	6	6			133
							11	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

12	961	N	841	-0-	-120	-0-	36	1	799	3	N	5					107
							6	9									
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	2	N	-0-					107
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	17					124
							19	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	5					129
							6	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	15					144
							17	9									
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	N	5					149
							6	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	206	1	162	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			161	-0-	161	161	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			136	-0-	136	297	42	1	94	2	Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			116	-0-	116	413	26	1	90	2	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			146	-0-	146	559	31	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	712	N	153	-0-	-559	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1					13
							1	9									
01 DLQ G-10			96	-0-	96	96	3	1	92	2	Y	1					14
							1	9									
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-	2	1			12
03 DLQ G-10			45	-0-	45	141	1	1	44	2	Y	-0-					12
04 DLQ G-10			81	-0-	81	222	3	1	78	2	Y	-0-					12
*05	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	160	1	3582	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3214	2	Y	9	16	1			1
							10	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	120	1	2686	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3400	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	159	1	3410	2	Y	2					2
							2	9									
*05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	71	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1318	-0-	1318	2794	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4347	70	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1501	-0-	1501	5848	67	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1446	-0-	-1254	4594	67	1	1379	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	52	1	1167	3	N	1					113
							1	9									
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	47	1	941	2	N	4	107	1			10
							4	9									
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	28	1	631	2	N	-0-					10
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	53	1	1127	2	N	10					20
							11	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	7					27
							8	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	N	8					35
							9	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6565	-0-	-906	-0-	255	1	6280	3	Y	27	16	1			63
							30	9									
01	DLQ G-10		7059	-0-	7059	7059	245	1	6796	2	Y	16	9	1			70
							18	9									
02	DLQ G-10		5822	-0-	5822	12881	212	1	5597	2	Y	12	11	1			71
							13	9									
03	DLQ G-10		6837	-0-	6837	19718	217	1	6514	2	Y	96	139	1			28
							106	9									
04	DLQ G-10		6507	-0-	6507	26225	221	1	6263	2	Y	21	10	1			39
							23	9									
*05	33466	X	7241	-0-	-26225	-0-	508	1	6712	2	Y	19	5	1			53
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	121	1	2989	3	Y	39	9	1			39
							43	9									
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	164	1	4527	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
02	3920	X	3840	-0-	-80	-0-	138	1	3651	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	105	1	3141	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	4200	X	2734	-0-	-1466	-0-	93	1	2635	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
05	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	264	1	3487	2	Y	44	2	1			53
							48	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	8	1	226	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		131	-0-	131	365	5	1	126	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		466	-0-	466	831	15	1	450	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1405	20	1	553	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	2003	N	598	-0-	-1405	-0-	42	1	555	2	Y	1					7
							1	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	N	10	2	1			38
							11	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	N	1	1	1			38
							1	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	N	5					43
							6	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	1	3	1			41
							1	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	N	1	1	1			41
							1	9									
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	1	1	1			41
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	912	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	DLQ G-10		994	-0-	994	994	981	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	DLQ G-10		698	-0-	698	1692	685	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	DLQ G-10		739	-0-	739	2431	726	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	DLQ G-10		743	-0-	743	3174	730	2	13	9	Y	12	13	1			2
*05	2700	N	977	-0-	-1723	1451	965	2	12	9	Y	11	9	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

12	2542	X	1880	-0-	-662	-0-	1850	3	30	9	Y	27	22	1			11
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	2275	2	25	9	Y	23	23	1			11
02	2716	X	2191	-0-	-525	-0-	2178	2	13	9	Y	12	9	1			14
03	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	2186	2	18	9	Y	16	18	1			12
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1			13
*05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2709	2	15	9	Y	14	18	1			9

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	N	7	6	1			97
							8	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	N	4	3	1			98
							4	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	2	N	3	5	1			96
							3	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	85	1	2546	2	N	6	5	1			97
							7	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	2	N	5	4	1			98
							6	9									
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	198	1	2619	2	N	4	2	1			100
							4	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		107	-0-	107	107	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	203	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	315	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	420	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	490	N	70	-0-	-420	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	76	1	1888	3	Y	9	5	1			24
							10	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	Y	5	3	1			26
							6	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	Y	4	4	1			26
							4	9									
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	33	46	1			13
							36	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	76	1	2147	2	Y	7	3	1			17
							8	9									
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	160	1	2114	2	Y	6	2	1			21
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	942	3	N	1	2	1			7
							1	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	961	2	N	2	1	1			8
							2	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	5	1	1			12
							6	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	N	4	2	1			14
							4	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	N	2	1	1			15
							2	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	3					7
							3	9									
*11	330	N	112	-0-	-218	-0-	5	1	107	3	N	-0-					7
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-					7
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	N	-0-					7
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					7
*04	390	N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	2	N	-0-					7
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	132	2	N	-0-					7

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	852	-0-	-667	-0-	36	1	809	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1466	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	81	1	1611	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		1199	-0-	1199	2894	51	1	1145	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4309	63	1	1348	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	5787	66	1	1411	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2700	N	1288	-0-	-1412	4375	60	1	1225	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2135	3	28	9	Y	25	20	1			5
01	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	2071	2	33	9	Y	30	27	1			8
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4147	2011	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6451	2272	2	32	9	Y	29	33	1			5
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	9023	2539	2	33	9	Y	30	32	1			3
*05	2700	N	2591	-0-	-109	8914	2562	2	29	9	Y	26	23	1			6

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					79
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	31	74	1			36
							34	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	2					38
							2	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					38
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					38
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-					38

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	123	1	2767	3	Y	69	42	1			47
							76	9									
01	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	127	1	2534	2	Y	56	88	1			15
							62	9									
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	94	1	2113	2	Y	51	31	1			35
							56	9									
03	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	122	1	2596	2	Y	66	88	1			13
							73	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	Y	24					37
							26	9									
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2554	2	Y	58	69	1			26
							64	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1404	3	18	9	Y	16	14	1			3
01	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1306	2	21	9	Y	19	17	1			5
02	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2491	1144	2	20	9	Y	18	18	1			5
03	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3833	1322	2	20	9	Y	18	20	1			3
04	DLQ G-10		1331	-0-	1331	5164	1310	2	21	9	Y	19	20	1			2
*05	2700	N	1394	-0-	-1306	3858	1375	2	19	9	Y	17	14	1			5

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	137	1	2728	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
02	2828	X	2415	-0-	-413	-0-	103	1	2302	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	141	1	3030	2	Y	2					6
							2	9									
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1682	3	Y	7	4	1			18
							8	9									
01	DLQ G-10		1769	-0-	1769	1769	62	1	1703	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
02	DLQ G-10		986	-0-	986	2755	36	1	948	2	Y	2	2	1			19
							2	9									
03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4056	41	1	1240	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
04	DLQ G-10		791	-0-	791	4847	27	1	761	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
*05	2700	N	555	-0-	-2145	2702	39	1	514	2	Y	2	1	1			12
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

12	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1135	3	35	9	Y	32	31	1			6
01	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1133	2	43	9	Y	39	37	1			8
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2252	1034	2	42	9	Y	38	36	1			10
03	DLQ G-10		1423	-0-	1423	3675	1381	2	42	9	Y	38	42	1			6
04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	4943	1225	2	43	9	Y	39	41	1			4
*05	2700	N	1268	-0-	-1432	3511	1231	2	37	9	Y	34	29	1			9

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	46	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		36	-0-	36	256	36	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		270	-0-	270	526	56	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		27	-0-	27	553	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	1237	N	684	-0-	-553	-0-	152	1	530	2	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	3	20	9	Y	18	14	1			4
01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	401	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	DLQ G-10		383	-0-	383	808	360	2	23	9	Y	21	20	1			7
03	DLQ G-10		444	-0-	444	1252	421	2	23	9	Y	21	23	1			5
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1626	350	2	24	9	Y	22	23	1			4
*05	2152	N	526	-0-	-1626	-0-	505	2	21	9	Y	19	16	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	92	1	2260	3	N	9	6	1		129
							10	9								
01	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	81	1	2233	2	N	8	3	1		134
							9	9								
02	2352	X	2160	-0-	-192	-0-	78	1	2064	2	N	16	4	1		146
							18	9								
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	96	1	2879	2	N	13	6	1		153
							14	9								
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	100	1	2842	2	N	6	4	1		155
							7	9								
*05	3100	N	3132	-0-	32	32	220	1	2902	2	N	9	2	1		162
							10	9								

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	39	43	1		42
							43	9								
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	32	30	1		44
							35	9								
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	13	9	1		48
							14	9								
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	38	27	1		59
							42	9								
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	19	16	1		62
							21	9								
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	17	18	1		61
							19	9								

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	34	1	826	3	Y	6	2	1		10
							7	9								
01	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	35	1	973	2	Y	3	7	1		6
							3	9								
02	DLQ G-10		753	-0-	753	1764	27	1	724	2	Y	2	1	1		7
							2	9								
03	DLQ G-10		661	-0-	661	2425	21	1	637	2	Y	3	1	1		9
							3	9								
04	DLQ G-10		630	-0-	630	3055	22	1	607	2	Y	1	7	1		3
							1	9								
*05	2700	N	1077	-0-	-1623	1432	76	1	1000	2	Y	1	1	1		3
							1	9								

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	805	-0-	-373	-0-	784	3	21	9	Y	19	28	1		8
01	DLQ G-10		736	-0-	736	736	712	2	24	9	Y	22	23	1		7
02	DLQ G-10		794	-0-	794	1530	770	2	24	9	Y	22	21	1		8
03	DLQ G-10		910	-0-	910	2440	886	2	24	9	Y	22	24	1		6
04	DLQ G-10		806	-0-	806	3246	782	2	24	9	Y	22	24	1		4
*05	2700	N	1495	-0-	-1205	2041	1473	2	22	9	Y	20	17	1		7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	969	-0-	-271	-0-	949	3	20	9	Y	18	25	1		8
01	DLQ G-10		959	-0-	959	959	935	2	24	9	Y	22	22	1		8
02	DLQ G-10		869	-0-	869	1828	846	2	23	9	Y	21	21	1		8
03	DLQ G-10		998	-0-	998	2826	975	2	23	9	Y	21	24	1		5
04	DLQ G-10		1015	-0-	1015	3841	991	2	24	9	Y	22	23	1		4
*05	2700	N	1051	-0-	-1649	2192	1030	2	21	9	Y	19	16	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	105	3	Y	6					27
							7	9									
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	3	1	92	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		28	-0-	28	123	1	1	27	2	Y	-0-	1	1			26
03	DLQ G-10		112	-0-	112	235	4	1	107	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
04	DLQ G-10		113	-0-	113	348	4	1	109	2	Y	-0-					26
*05	470	N	122	-0-	-348	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	100	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		63	-0-	63	163	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	230	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*05	274	N	44	-0-	-230	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	186	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	234	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	312	78	2			Y	-0-					-0-
*05	469	N	157	-0-	-312	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1249	3	Y	16	2	1			16
							18	9									
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	47	1	1297	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2586	45	1	1178	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3919	43	1	1287	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		1304	-0-	1304	5223	44	1	1258	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	2700	N	1392	-0-	-1308	3915	97	1	1277	2	Y	16	1	1			19
							18	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					30
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					30
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					30
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	928	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	909	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	14	1			1
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	10	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	18	1	504	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
02	DLQ G-10		534	-0-	534	1063	19	1	509	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	DLQ G-10		459	-0-	459	1522	15	1	438	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	DLQ G-10		424	-0-	424	1946	14	1	404	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*05	2559	N	613	-0-	-1946	-0-	43	1	564	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

12	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	66	1	1604	3	Y	21	25	1			13
							23	9									
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	55	1	1508	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
02	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2735	42	1	1099	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
03	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4352	51	1	1547	2	Y	17	14	1			14
							19	9									
04	DLQ G-10		1547	-0-	1547	5899	52	1	1475	2	Y	18	14	1			18
							20	9									
*05	2700	N	1597	-0-	-1103	4796	111	1	1472	2	Y	13	13	1			18
							14	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3387	3	48	9	Y	44	40	1			10
01	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3434	2	57	9	Y	52	49	1			13
02	3192	X	3137	-0-	-55	-0-	3081	2	56	9	Y	51	49	1			15
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3582	2	56	9	Y	51	57	1			9
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3592	2	58	9	Y	53	56	1			6
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3746	2	51	9	Y	46	40	1			12

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	211	1	4118	2	N	-0-					39
01	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	195	1	3236	2	N	3					42
							3	9									
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	N	5					47
							6	9									
03	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	183	1	2742	2	N	-0-					47
04	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	150	1	2160	2	N	3					50
							3	9									
05	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	164	1	2717	2	N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

12	279	X	245	-0-	-34	-0-	238	3	7	9	Y	6	9	1			4
01	DLQ G-10		255	-0-	255	255	248	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	DLQ G-10		237	-0-	237	492	234	2	3	9	Y	3	2	1			5
03	DLQ G-10		275	-0-	275	767	271	2	4	9	Y	4	4	1			5
04	DLQ G-10		141	-0-	141	908	137	2	4	9	Y	4	3	1			6
*05	1195	N	287	-0-	-908	-0-	284	2	3	9	Y	3	4	1			5

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4265	-0-	-859	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	118	1	2307	2	N	6					75
							7	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	140	1	2326	2	N	-0-					75
02	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	112	1	1828	2	N	-0-					75
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	156	1	2336	2	N	1					76
							1	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	N	4					80
							4	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	142	1	2349	2	N	-0-	3	6			77

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3471	-0-	-2295	-0-	134	1	3289	3	Y	44	59	1			21
							48	9									
01	DLQ G-10		5096	-0-	5096	5096	175	1	4858	2	Y	57	44	1			34
							63	9									
02	DLQ G-10		3869	-0-	3869	8965	140	1	3693	2	Y	33	47	1			20
							36	9									
03	DLQ G-10		5046	-0-	5046	14011	161	1	4826	2	Y	54	46	1			28
							59	9									
04	DLQ G-10		4347	-0-	4347	18358	147	1	4144	2	Y	51	43	1			36
							56	9									
*05	22900	X	4542	-0-	-18358	-0-	317	1	4183	2	Y	38	37	1			37
							42	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	503	1	1874	2	N	14					163
							15	9									
01	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	511	1	1816	2	N	5					168
							6	9									
02	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	498	1	1830	2	N	13					181
							14	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	549	1	1943	2	N	12	170	1			23
							13	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	531	1	1914	2	N	6					29
							7	9									
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	568	1	1987	2	N	5					34
							6	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	89	1	2192	3	Y	17	6	1			18
							19	9									
01	DLQ G-10		2525	-0-	2525	2525	88	1	2428	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
02	DLQ G-10		1740	-0-	1740	4265	63	1	1673	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	6982	87	1	2615	2	Y	14	4	1			18
							15	9									
04	DLQ G-10		3543	-0-	3543	10525	121	1	3414	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
*05	2700	N	2437	-0-	-263	10262	171	1	2263	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	131	1	487	2	N	-0-					41
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	138	1	491	2	N	-0-					41
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	115	1	424	2	N	-0-					41
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	173	1	614	2	N	1					42
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	147	1	529	2	N	-0-					42
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	133	1	466	2	N	8					50
							9	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	3	Y	18	6	1			23
							20	9									
01	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	92	1	2555	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
02	DLQ G-10		2448	-0-	2448	5105	89	1	2352	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
03	DLQ G-10		2855	-0-	2855	7960	92	1	2746	2	Y	15	5	1			23
							17	9									
04	DLQ G-10		2092	-0-	2092	10052	71	1	2017	2	Y	4	20	1			7
							4	9									
*05	2700	N	2698	-0-	-2	10050	190	1	2505	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	216	1	4223	2	N	70					285
							77	9									
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	229	1	3814	2	N	43					328
							47	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	223	1	3660	2	N	23	188	1			163
							25	9									
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	262	1	3919	2	N	50					213
							55	9									
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	259	1	3727	2	N	50					263
							55	9									
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	240	1	3981	2	N	85	186	1			162
							94	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	6	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		177	-0-	177	346	7	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	585	8	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		181	-0-	181	766	6	1	175	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	967	N	201	-0-	-766	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	8					85
							9	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	N	1					86
							1	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1872	2	N	7					93
							8	9									
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	156	1	2324	2	N	5					98
							6	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	2212	2	N	3					101
							3	9									
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	2	2	6			101
							2	9									

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	118	1	2914	3	Y	39	44	1			15
							43	9									
01	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	110	1	3056	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
02	DLQ G-10		2811	-0-	2811	6017	102	1	2683	2	Y	24	33	1			13
							26	9									
03	DLQ G-10		3317	-0-	3317	9334	106	1	3171	2	Y	36	30	1			19
							40	9									
04	DLQ G-10		3125	-0-	3125	12459	105	1	2979	2	Y	37	30	1			26
							41	9									
*05	15677	X	3218	-0-	-12459	-0-	224	1	2964	2	Y	27	26	1			27
							30	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	54	108	1			102
							59	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	65					167
							72	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	145					312
							160	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	13	193	1			132
							14	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	N	55					187
							61	9									
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	N	23	2	6			208
							25	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	5	18	1			161
							6	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	105	1	943	2	N	7					168
							8	9									
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	93	1	806	2	N	7					175
							8	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	117	1	874	2	N	5					180
							6	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	118	1	859	2	N	6					186
							7	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	132	1	822	2	N	40	212	1			14
							44	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	124	1	3054	3	Y	23	7	1			34
							25	9									
01	DLQ G-10		3273	-0-	3273	3273	114	1	3147	2	Y	11	26	1			19
							12	9									
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6150	105	1	2764	2	Y	7	5	1			21
							8	9									
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	9432	105	1	3158	2	Y	17	6	1			32
							19	9									
04	DLQ G-10		3000	-0-	3000	12432	102	1	2891	2	Y	6	23	1			15
							7	9									
*05	15085	X	2653	-0-	-12432	-0-	187	1	2463	2	Y	3	2	1			16
							3	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	3					116
							3	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	5					121
							6	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					121
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	N	5					126
							6	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	4					130
							4	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	3					133
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	3	18	9	Y	16	12	1			4
01	1643	N	972	-0-	-671	-0-	957	2	15	9	Y	14	13	1			5
02	1372	N	983	-0-	-389	-0-	975	2	8	9	Y	7	6	1			6
03	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1315	2	11	9	Y	10	11	1			5
04	930	N	281	-0-	-649	-0-	271	2	10	9	Y	9	8	1			6
05	1085	N	299	-0-	-786	-0-	290	2	9	9	Y	8	11	1			3

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

12	713	N	676	-0-	-37	-0-	67	1	597	2	N	11	17	1			138
							12	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	N	9					147
							10	9									
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	60	1	522	2	N	13					160
							14	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	2					162
							2	9									
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	47	1	340	2	N	6					168
							7	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	712	2	N	39	152	1			55
							43	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	6					99
							7	9									
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	7	1	23	2	N	10					109
							11	9									
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	3	1	9	2	N	7					116
							8	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	21					137
							23	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	19	2	N	1					138
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					139

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

12	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15336	3	211	9	Y	192	147	1			54
01	20336	X	14629	-0-	-5707	-0-	14443	2	186	9	Y	169	158	1			65
02	16604	X	12318	-0-	-4286	-0-	12223	2	95	9	Y	86	68	1			83
03	18383	X	11509	-0-	-6874	-0-	11382	2	127	9	Y	115	131	1			67
04	16530	X	12011	-0-	-4519	-0-	11890	2	121	9	Y	110	101	1			76
05	15562	X	7465	-0-	-8097	-0-	7353	2	112	9	Y	102	127	1			51

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4779	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4686	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	4424	X	3851	-0-	-573	-0-	3849	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4618	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4566	2	2	9	Y	2	1	1			2

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	292	1	1087	2	N	7					82
							8	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	285	1	1013	2	N	74					156
							81	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	228	1	839	2	N	10					166
							11	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	239	1	846	2	N	6					172
							7	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	237	1	854	2	N	5					177
							6	9									
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	246	1	860	2	N	9					186
							10	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	455	1	4015	2	N	35	17	1			69
							39	9									
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	377	1	3379	2	N	38					107
							42	9									
02	3612	X	3098	-0-	-514	-0-	317	1	2749	2	N	29					136
							32	9									
03	3999	X	2375	-0-	-1624	-0-	278	1	2078	2	N	17					153
							19	9									
04	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	445	1	3241	2	N	17	141	1			29
							19	9									
05	3999	X	49	-0-	-3950	-0-	7	1	42	2	N	-0-					29

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

12	961	N	908	-0-	-53	-0-	190	1	707	2	N	10					58
							11	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	720	2	N	3					61
							3	9									
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	159	1	586	2	N	7					68
							8	9									
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	182	1	644	2	N	7					75
							8	9									
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	179	1	647	2	N	6					81
							7	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	663	2	N	4					85
							4	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		96	-0-	96	125	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		59	-0-	59	184	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	250	X	66	-0-	-184	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	724	3	9	9	Y	8	13	1			1
01	DLQ G-10		737	-0-	737	737	728	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	DLQ G-10		681	-0-	681	1418	677	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2153	729	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	DLQ G-10		689	-0-	689	2842	683	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	2700	N	747	-0-	-1953	889	741	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	129	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	141	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	160	1	2390	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	167	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	152	1	2521	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	233	1	183	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	142	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	171	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1871	362	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*05	2700	N	1733	-0-	-967	904	378	1	1355	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	260	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	42	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	400	58	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		151	-0-	151	551	34	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	708	33	1	124	2	Y	-0-					-0-
*05	890	N	182	-0-	-708	-0-	40	1	142	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	441	1	3895	2	N	55	17	1			140
							61	9									
01	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	443	1	3967	2	N	64					204
							70	9									
02	4060	X	3954	-0-	-106	-0-	403	1	3499	2	N	47	193	1			58
							52	9									
03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	523	1	3910	2	N	54					112
							59	9									
04	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	496	1	3607	2	N	60	52	1			120
							66	9									
05	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	579	1	3597	2	N	47					167
							52	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	38	50	1			107
							42	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	69	51	1			125
							76	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	N	45	26	1			144
							50	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	36	55	1			125
							40	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	61	44	1			142
							67	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	25	32	1			135
							28	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	2	N	-0-					24
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	14	1	49	2	N	-0-					24
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-					24
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	2	N	-0-					24
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	N	-0-					24
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	2	N	-0-					24

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	209	1	164	2	Y	216	203	1			87
							238	9									
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	69	1	278	2	Y	120					207
							132	9									
02	644	X	487	-0-	-157	-0-	133	1	295	2	Y	54	182	1			79
							59	9									
03	713	X	218	-0-	-495	-0-	41	1	141	2	Y	33					112
							36	9									
04	690	X	250	-0-	-440	-0-	42	1	155	2	Y	48	105	1			55
							53	9									
05	620	X	357	-0-	-263	-0-	56	1	203	2	Y	89					144
							98	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	159	1	125	2	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10	111		-0-	111	111	22	1	89	2	Y	-0-					-0-	
02 DLQ G-10	122		-0-	122	233	38	1	84	2	Y	-0-					-0-	
03 DLQ G-10	85		-0-	85	318	19	1	66	2	Y	-0-					-0-	
04 DLQ G-10	80		-0-	80	398	17	1	63	2	Y	-0-					-0-	
*05	515	N	117	-0-	-398	-0-	25	1	92	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	21	1	475	3	N	71	71	1			185
							78	9									
01	620	N	288	-0-	-332	-0-	13	1	265	2	N	9	177	1			17
							10	9									
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	14	1	311	2	N	-0-					17
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	6					23
							7	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2					25
							2	9									
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	12	1	242	2	N	18					43
							20	9									

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					58
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					58
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					58
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					58
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					58
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					58

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	131	1	2555	2	N	-0-					116
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	149	1	2482	2	N	-0-					116
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	130	1	2135	2	N	-0-					116
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	193	1	2878	2	N	3					119
							3	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	N	2					121
							2	9									
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	N	-0-					121

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	552	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	92	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		338	-0-	338	801	105	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		278	-0-	278	1079	62	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	1397	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	1517	N	120	-0-	-1397	-0-	26	1	94	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1807	3	Y	14	4	1			23
							15	9									
01	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	64	1	1782	2	Y	6	16	1			13
							7	9									
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3558	62	1	1639	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
03	DLQ G-10		2045	-0-	2045	5603	66	1	1967	2	Y	11	4	1			21
							12	9									
04	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7531	66	1	1858	2	Y	4	14	1			11
							4	9									
*05	2700	N	2039	-0-	-661	6870	143	1	1894	2	Y	2	1	1			12
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	465	N	251	-0-	-214	-0-	9	1	239	3	N	3					34
							3	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	N	-0-					34
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					34
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	2	N	-0-	2	1			32
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	1					33
							1	9									
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	11	1	150	2	N	-0-					33

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

12	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	226	1	2067	3	Y	14	30	1			14
							15	9									
01	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	230	1	2131	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
02	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4329	193	1	1737	2	Y	15	10	1			18
							17	9									
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	6941	240	1	2355	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
04	DLQ G-10		2517	-0-	2517	9458	234	1	2268	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
*05	2700	N	2410	-0-	-290	9168	245	1	2143	2	Y	20	34	1			7
							22	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	123	1	3046	3	Y	40	7	1			44
							44	9									
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	6	37	1			13
							7	9									
02	2576	X	2316	-0-	-260	-0-	83	1	2203	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	105	1	3160	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	89	1	2504	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	239	1	3155	2	Y	39	2	1			48
							43	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5341	3	Y	71	78	1			29
							78	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	193	1	5349	2	Y	63	51	1			41
							69	9									
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	176	1	4636	2	Y	42	57	1			26
							46	9									
03	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	178	1	5331	2	Y	60	52	1			34
							66	9									
04	5460	X	4333	-0-	-1127	-0-	146	1	4131	2	Y	51	45	1			40
							56	9									
05	5642	X	2209	-0-	-3433	-0-	154	1	2035	2	Y	18	27	1			31
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	87	1	2151	3	N	14	5	1			32
							15	9									
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	77	1	2143	2	N	11	3	1			40
							12	9									
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	69	1	1831	2	N	7	3	1			44
							8	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	2	N	8	4	1			48
							9	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2213	2	N	11	4	1			55
							12	9									
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	164	1	2160	2	N	6	2	1			59
							7	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1874	-0-	-1226	478	72	1	1787	3	Y	14	4	1			21
							15	9									
01	2278	N	1800	-0-	-478	-0-	63	1	1730	2	Y	6	16	1			11
							7	9									
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	62	1	1625	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	69	1	2073	2	Y	11	4	1			19
							12	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			1
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	7	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2032	3	22	9	Y	20	18	1			11
01	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1810	2	19	9	Y	17	17	1			11
02	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3386	1547	2	10	9	Y	9	7	1			13
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5192	1793	2	13	9	Y	12	14	1			11
04	DLQ G-10		1791	-0-	1791	6983	1779	2	12	9	Y	11	10	1			12
*05	2700	N	1859	-0-	-841	6142	1848	2	11	9	Y	10	13	1			9

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	71	1	1752	3	N	5	4	1			23
							6	9									
01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	62	1	1727	2	N	3	3	1			23
							3	9									
02	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	49	1	1299	2	N	2	2	1			23
							2	9									
03	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	54	1	1631	2	N	4	4	1			23
							4	9									
04	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	59	1	1662	2	N	3	2	1			24
							3	9									
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	3	1	1			26
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	704	3	Y	5	3	1			5
01	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	38	1 4 9	1039	2	Y	4	7	1			2
02	DLQ G-10		402	-0-	402	1483	15	1 1 9	386	2	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2232	24	1 4 9	721	2	Y	4	3	1			3
04	DLQ G-10		843	-0-	843	3075	29	1 1 9	813	2	Y	1	3	1			1
*05	2700	N	858	-0-	-1842	1233	60	1 1 9	797	2	Y	1					2

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	61	1 4 9	1272	3	Y	4	3	1			7
01	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	64	1 2 9	1347	2	Y	2	2	1			7
02	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2544	48	1 2 9	1081	2	Y	2	2	1			7
03	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3972	62	1 4 9	1362	2	Y	4	2	1			9
04	DLQ G-10		1472	-0-	1472	5444	72	1 3 9	1397	2	Y	3	2	1			10
*05	2700	N	1530	-0-	-1170	4274	72	1 3 9	1455	2	Y	3	1	1			12

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	225	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		251	-0-	251	476	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	553	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	567	N	14	-0-	-553	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	122	1 9 9	2557	3	Y	8	7	1			6
01	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	108	1 4 9	2285	2	Y	4	4	1			6
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	5439	128	1 6 9	2908	2	Y	5	5	1			6
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	8519	135	1 9 9	2936	2	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	11506	147	1 7 9	2833	2	Y	6	6	1			7
*05	14461	X	2955	-0-	-11506	-0-	140	1 6 9	2809	2	Y	5	3	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	57	1	1404	3	Y	18	4	1			18
							20	9									
01	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	50	1	1383	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2647	44	1	1152	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	DLQ G-10		1712	-0-	1712	4359	55	1	1653	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	DLQ G-10		1569	-0-	1569	5928	53	1	1513	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*05	2700	N	1782	-0-	-918	5010	124	1	1635	2	Y	21	1	1			26
							23	9									

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1910	3	N	12					205
							13	9									
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	91	1	1816	2	N	18	27	1			196
							20	9									
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	68	1	1527	2	N	9					205
							10	9									
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	82	1	1748	2	N	5	190	1			20
							6	9									
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1961	2	N	19					39
							21	9									
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1681	2	N	35					74
							39	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	442	1	4049	3	Y	31	25	1			14
							34	9									
01	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	424	1	3930	2	Y	40	31	1			23
							44	9									
02	DLQ G-10		3446	-0-	3446	7844	341	1	3068	2	Y	34	20	1			37
							37	9									
03	DLQ G-10		4491	-0-	4491	12335	412	1	4043	2	Y	33	31	1			39
							36	9									
04	DLQ G-10		4287	-0-	4287	16622	398	1	3855	2	Y	31	21	1			49
							34	9									
*05	20756	X	4134	-0-	-16622	-0-	420	1	3667	2	Y	43	74	1			18
							47	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	3	65	9	Y	59	43	1			16
01	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	4271	2	57	9	Y	52	48	1			20
02	DLQ G-10		4222	-0-	4222	8550	4192	2	30	9	Y	27	21	1			26
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	12394	3804	2	40	9	Y	36	40	1			22
04	DLQ G-10		3691	-0-	3691	16085	3654	2	37	9	Y	34	31	1			25
*05	19657	X	3572	-0-	-16085	-0-	3538	2	34	9	Y	31	39	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3065	-0-	-1461	-0-	204	1	2828	3	Y	30	71	1			60
							33	9									
01	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	147	1	2913	2	Y	3					63
							3	9									
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	6167	112	1	2972	2	Y	18	10	1			71
							20	9									
03	DLQ G-10		3462	-0-	3462	9629	118	1	3321	2	Y	21					92
							23	9									
04	DLQ G-10		2932	-0-	2932	12561	115	1	2806	2	Y	10	30	1			72
							11	9									
*05	15489	X	2928	-0-	-12561	-0-	178	1	2737	2	Y	12	34	1			50
							13	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

12	961	N	959	-0-	-2	-0-	947	3	12	9	Y	11	13	1			6
01	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	1003	2	14	9	Y	13	13	1			6
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2125	1095	2	13	9	Y	12	12	1			6
03	DLQ G-10		943	-0-	943	3068	930	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	DLQ G-10		775	-0-	775	3843	761	2	14	9	Y	13	14	1			3
*05	2700	N	765	-0-	-1935	1908	753	2	12	9	Y	11	10	1			4

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	73	1	1630	3	N	-0-					158
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	2	N	15					173
							17	9									
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	50	1	1133	2	N	4					177
							4	9									
03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	69	1	1471	2	N	5					182
							6	9									
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	63	1	1347	2	N	2	159	1			25
							2	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	N	8					33
							9	9									

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	N	3	1	1			27
							3	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	1	1	1			27
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	5	3	1			29
							6	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	645	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	596	2	N	3	1	1			31
							3	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	N	1					32
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	3	N	13					73
							14	9									
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	N	-0-					73
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					73
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					73
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					73
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					73
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-	2	6			71

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	39	1	968	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
01	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	35	1	963	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		750	-0-	750	1751	27	1	721	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2858	35	1	1065	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
04	DLQ G-10		980	-0-	980	3838	33	1	945	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*05	2700	N	783	-0-	-1917	1921	55	1	727	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	95	1	2335	3	Y	18	6	1			19
							20	9									
01	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	84	1	2333	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
02	DLQ G-10		2311	-0-	2311	4737	84	1	2221	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
03	DLQ G-10		2665	-0-	2665	7402	85	1	2565	2	Y	14	5	1			17
							15	9									
04	DLQ G-10		2317	-0-	2317	9719	79	1	2234	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
*05	2700	N	2528	-0-	-172	9547	178	1	2347	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	461	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	DLQ G-10		481	-0-	481	481	480	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	DLQ G-10		407	-0-	407	888	406	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1448	559	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10		543	-0-	543	1991	542	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	2551	N	560	-0-	-1991	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	1					1
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1086	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1070	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1064	N	541	-0-	-523	-0-	522	2	19	9	Y	17	17	1			5
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1061	2	19	9	Y	17	19	1			3
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18	19	1			2
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	2	18	9	Y	16	13	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	756	-0-	-1166	-0-	741	3	15	9	Y	14	17	1			10
01	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1438	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	DLQ G-10		815	-0-	815	2266	808	2	7	9	Y	6	5	1			10
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3420	1145	2	9	9	Y	8	10	1			8
04	DLQ G-10		966	-0-	966	4386	957	2	9	9	Y	8	7	1			9
*05	2700	N	1773	-0-	-927	3459	1765	2	8	9	Y	7	9	1			7

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	197	3	N	4					39
							4	9									
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	174	2	N	5					44
							6	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-					44
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-	1	1			43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	5					48
							6	9									
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					48

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	34	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		16	-0-	16	52	14	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		11	-0-	11	63	9	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	82	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	117	N	35	-0-	-82	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	891	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	DLQ G-10		936	-0-	936	936	918	2	18	9	Y	16	15	1			6
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1698	745	2	17	9	Y	15	15	1			6
03	DLQ G-10		999	-0-	999	2697	982	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	DLQ G-10		966	-0-	966	3663	948	2	18	9	Y	16	17	1			3
*05	2700	N	1023	-0-	-1677	1986	1008	2	15	9	Y	14	12	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11326	-0-	-1632	-0-	11202	3	124	9	Y	113	86	1			33
01	12803	X	10638	-0-	-2165	-0-	10529	2	109	9	Y	99	93	1			39
02	11564	X	10708	-0-	-856	-0-	10652	2	56	9	Y	51	40	1			50
03	12648	X	10342	-0-	-2306	-0-	10267	2	75	9	Y	68	77	1			41
04	10950	X	10256	-0-	-694	-0-	10184	2	72	9	Y	65	60	1			46
05	11842	X	10570	-0-	-1272	-0-	10504	2	66	9	Y	60	75	1			31

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

12	14B2 EXT		22	-0-	22	22	5	3	17	9	N	15					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					16
03	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53	-0-	53	117	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		66	-0-	66	183	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	248	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	326	N	78	-0-	-248	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					175
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	124	2	N	1	155	1			21
							1	9									
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	4	1	79	2	N	11					32
							12	9									
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	N	-0-					32
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					32
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	45	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	48	N	3	-0-	-45	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	520	1	409	2	N	26					140
							29	9									
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	84	1	340	2	N	45					185
							50	9									
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	128	1	284	2	N	22	187	1			20
							24	9									
03	713	N	294	-0-	-419	-0-	66	1	228	2	N	-0-					20
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	81	1	298	2	N	62					82
							68	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	100	1	358	2	N	30					112
							33	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	10	1	255	3	N	68	168	1			25
							75	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	8	1	228	2	N	-0-					25
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-					25
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	8	1	236	2	N	15	1	1			39
							17	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	225	2	N	3					42
							3	9									
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	N	9					51
							10	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	113	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		64	-0-	64	177	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		75	-0-	75	252	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*05	296	N	44	-0-	-252	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	206	1	4628	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
01	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	208	1	4130	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7950	154	1	3452	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	DLQ G-10		4407	-0-	4407	12357	198	1	4205	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		4471	-0-	4471	16828	199	1	4271	2	Y	1					4
							1	9									
*05	21180	X	4352	-0-	-16828	-0-	202	1	4147	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2343	3	29	9	Y	26	27	1			10
01	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	2261	2	25	9	Y	23	23	1			10
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	4083	1784	2	13	9	Y	12	9	1			13
03	DLQ G-10		1938	-0-	1938	6021	1921	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	DLQ G-10		2475	-0-	2475	8496	2458	2	17	9	Y	15	14	1			11
*05	2700	N	2130	-0-	-570	7926	2115	2	15	9	Y	14	17	1			8

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	404	3	6	9	Y	5	15	1			7
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	290	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	DLQ G-10		326	-0-	326	620	324	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	DLQ G-10		335	-0-	335	955	332	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	DLQ G-10		503	-0-	503	1458	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
*05	1896	N	438	-0-	-1458	-0-	435	2	3	9	Y	3	3	1			3

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	3	N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	115	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	97	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	104	1	2536	2	N	-0-					-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	119	1	1645	3	N	-0-					39
01	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	81	1	1620	2	N	-0-					39
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	2	N	-0-					39
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	55	1	1547	2	N	-0-					39
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-					39
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	96	1	1476	2	N	-0-					39

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	388	-0-	-573	-0-	18	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	55	1	1157	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3042	77	1	1748	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	4761	75	1	1640	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	DLQ G-10		1868	-0-	1868	6629	92	1	1772	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*05	2700	N	2115	-0-	-585	6044	100	1	2012	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

12	3100	N	4070	-0-	970	6023	184	1	3874	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	9285	X	3262	-0-	-6023	-0-	147	1	3109	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
02	5964	X	3393	-0-	-2571	-0-	143	1	3244	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	6603	X	2942	-0-	-3661	-0-	129	1	2804	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
04	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	141	1	2712	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	130	1	2612	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					21
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					21
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					21
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					21
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					21
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		164	-0-	164	361	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	501	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	533	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	704	N	171	-0-	-533	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	N	4	2	1			96
							4	9									
01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	39	1	1084	2	N	4	1	1			99
							4	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	10	1	1			108
							11	9									
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	31	1	935	2	N	2	2	1			108
							2	9									
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	29	1	816	2	N	10	107	1			11
							11	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	60	1	792	2	N	1	1	1			11
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1					26
							1	9									
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	153	2	N	-0-					26
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					26
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	206	2	N	3	2	1			27
							3	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	1					28
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	105	1	2210	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	108	1	2272	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	DLQ G-10		2063	-0-	2063	4447	87	1	1973	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	6412	86	1	1873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	DLQ G-10		2294	-0-	2294	8706	113	1	2175	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*05	2700	N	2334	-0-	-366	8340	110	1	2220	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	164	1	1445	2	N	5	15	1			107
							6	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	164	1	1472	2	N	6					113
							7	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	145	1	1263	2	N	7					120
							8	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	N	3					123
							3	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	180	1	1311	2	N	4					127
							4	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	227	1	1410	2	N	13					140
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	2806	3	N	4	7	1			32
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	N	-0-	4	1			28
02	2800	X	2636	-0-	-164	-0-	96	1	2540	2	N	-0-	5	1			23
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-	6	1			17
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	99 6	1 9	2810	2	N	5	4	1			18
05	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	203 4	1 9	2686	2	N	4	2	1			20

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	119	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	118	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	123	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	165	1	586	2	Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	474	1	1843	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	674	1	2540	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		619	-0-	619	3833	619	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3204	-0-	3204	7037	671	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3243	-0-	3243	10280	714	1	2529	2	Y	-0-					-0-
*05	13816	X	3536	-0-	-10280	-0-	788	1	2748	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	13	1	275	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		123	-0-	123	411	5	1	118	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		159	-0-	159	570	7	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	761	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
*05	1058	N	297	-0-	-761	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

12	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3586	3	45	9	Y	41	34	1			7
01	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3552	2	54	9	Y	49	45	1			11
02	3556	X	3070	-0-	-486	-0-	3017	2	53	9	Y	48	46	1			13
03	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3864	2	53	9	Y	48	54	1			7
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3767	2	54	9	Y	49	53	1			3
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3858	2	47	9	Y	43	37	1			9

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	164	3	N	17					87
							19	9									
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					87
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	5	1	116	2	N	-0-					87
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					87
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					87
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					87

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1059	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1022	2	18	9	Y	16	15	1			4
02	DLQ G-10		975	-0-	975	2015	957	2	18	9	Y	16	15	1			5
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3121	1088	2	18	9	Y	16	18	1			3
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156	4277	1138	2	18	9	Y	16	17	1			2
*05	2700	N	1150	-0-	-1550	2727	1135	2	15	9	Y	14	12	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	2378	3	35	9	Y	32	28	1			7
01	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2372	2	43	9	Y	39	36	1			10
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2087	2	41	9	Y	37	36	1			11
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2343	2	41	9	Y	37	42	1			6
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	39	41	1			4
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2243	2	37	9	Y	34	29	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2136	-0-	-1181	-0-	2106	3	30	9	Y	27	26	1			7
01	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	1955	2	35	9	Y	32	30	1			9
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	2036	2	34	9	Y	31	30	1			10
03	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	2331	2	35	9	Y	32	35	1			7
04	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2183	2	35	9	Y	32	34	1			5
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2173	2	31	9	Y	28	25	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1818	-0-	-1747	-0-	1765	3	53	9	Y	48	39	1			10
01	4619	X	1765	-0-	-2854	-0-	1702	2	63	9	Y	57	53	1			14
02	4172	X	1530	-0-	-2642	-0-	1468	2	62	9	Y	56	54	1			16
03	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	3028	2	62	9	Y	56	62	1			10
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7625	2	64	9	Y	58	61	1			7
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6810	2	55	9	Y	50	43	1			14

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	Y	11	12	1			5
01	DLQ G-10		431	-0-	431	431	417	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	DLQ G-10		332	-0-	332	763	318	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	DLQ G-10		431	-0-	431	1194	417	2	14	9	Y	13	14	1			5
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1683	475	2	14	9	Y	13	14	1			4
*05	2155	N	472	-0-	-1683	-0-	459	2	13	9	Y	12	10	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1					7
							1	9									
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	13	1	354	2	N	1					8
							1	9									
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	9	1	245	2	N	-0-	1	1			7
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	1	2	1			6
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	1					7
							1	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					7

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	10	1	211	3	N	1					1
							1	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	1					2
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-	1	1			1
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	N	3	1	1			2
							3	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					17
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					17
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
*05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					56
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					56
*04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					56
*05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	469	1	163	2	Y	-0-					16
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	398	1	196	2	Y	-0-					16
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	346	1	154	2	Y	-0-					16
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	541	1	134	2	Y	-0-					16
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	466	1	179	2	Y	-0-					16
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	280	1	95	2	Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	739	1	256	2	Y	-0-					160
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	625	1	308	2	Y	-0-					160
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	577	1	256	2	Y	-0-					160
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	689	1	170	2	Y	-0-					160
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	611	1	236	2	Y	-0-					160
05	930	N	479	-0-	-451	-0-	357	1	122	2	Y	-0-					160

TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	183	2	N	4					30
							4	9									
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	72	1	441	2	N	1	5	1			26
							1	9									
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	39	1	378	2	N	-0-					26
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	2	N	-0-					26
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	539	2	N	6					32
							7	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	75	1	362	2	N	1	7	1			26
							1	9									

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					39
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					39
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-					39
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	N	-0-					39
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	1	1			38

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	110	1	309	2	N	9	9	1			21
							10	9									
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	156	1	394	2	N	3	4	1			20
							3	9									
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	129	1	346	2	N	2					22
							2	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	174	1	588	2	N	5	9	1			18
							6	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	N	6					24
							7	9									
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	150	1	443	2	N	2	9	1			17
							2	9									

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	633	1	842	2	N	2					39
							2	9									
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	216	1	842	2	N	-0-					39
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	282	1	673	2	N	-0-					39
03	1271	N	876	-0-	-395	-0-	167	1	601	2	N	98					137
							108	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	2	N	-0-					137
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	389	1	687	2	N	-0-					137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1614	-0-	-308	-0-	108	1	1472	2	N	31	28	1			53
							34	9									
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	134	1	1812	2	N	12	15	1			50
							13	9									
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	101	1	1168	2	N	10					60
							11	9									
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	86	1	965	2	N	15	31	1			44
							17	9									
04	1890	N	1333	-0-	-557	-0-	96	1	1225	2	N	11					55
							12	9									
05	1426	N	480	-0-	-946	-0-	68	1	406	2	N	5	31	1			29
							6	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	133	1	327	2	N	11	10	1			11
							12	9									
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	72	1	363	2	N	3	5	1			9
							3	9									
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	100	1	362	2	N	2					11
							2	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1938	2	N	5	9	1			7
							6	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	N	22					29
							24	9									
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	2016	2	N	6	28	1			7
							7	9									

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	4					4
							4	9									
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	396	2	N	-0-	4	1			-0-
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	56	1	292	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	77	1	447	2	N	4					4
							4	9									
05	372	N	153	-0-	-219	-0-	21	1	131	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	752	2	N	35	6	1			78
							39	9									
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	84	1	415	2	N	7	4	1			81
							8	9									
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	23	1	82	2	N	2					83
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	102	1	604	2	N	1	2	1			82
							1	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	179	1	974	2	N	7					89
							8	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	640	2	N	4	55	1			38
							4	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	310	2	N	5	5	1			34
							6	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	271	2	N	3	3	1			34
							3	9									
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	101	1	221	2	N	1					35
							1	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	129	1	338	2	N	3	6	1			32
							3	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	150	1	447	2	N	4					36
							4	9									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	144	1	331	2	N	2	6	1			32
							2	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	9	9	1			15
							10	9									
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	29	1	332	2	N	3	5	1			13
							3	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	23	1	301	2	N	1					14
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	5	8	1			11
							6	9									
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	17	1	228	2	N	4					15
							4	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	N	1	6	1			10
							1	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	61	1	224	2	N	9	7	1			31
							10	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	96	1	298	2	N	8	3	1			36
							9	9									
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	79	1	260	2	N	3					39
							3	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	90	1	314	2	N	3	7	1			35
							3	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	24					59
							26	9									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	88	1	437	2	N	1	31	1			29
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	2	2	1			13
							2	9									
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	N	-0-	1	1			12
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	17	1	81	2	N	-0-					12
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	2	2	1			12
							2	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	387	2	N	1	1	1			12
							1	9									

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	156	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	64	2	N	1					2
							1	9									
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	27	1	46	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	27	1	41	2	N	1					1
							1	9									
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	2	N	-0-	1	1			-0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	1					2
							1	9									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					4
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-	2	1			2
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	12	1	100	2	N	2					4
							2	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	120	1	437	2	N	13	18	1			8
							14	9									
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	56	1	563	2	N	4	9	1			3
							4	9									
02	980	N	264	-0-	-716	-0-	23	1	238	2	N	3					6
							3	9									
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	71	1	322	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	4					4
							4	9									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	103	1	510	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	535	2	N	13	16	1			7
							14	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	842	2	N	4	7	1			4
							4	9									
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	138	1	753	2	N	5					9
							6	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	994	2	N	9	17	1			1
							10	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	11					12
							12	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	N	5	17	1			-0-
							6	9									

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	121	1	2185	2	N	49	42	1			100
							54	9									
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	159	1	2476	2	N	18	22	1			96
							20	9									
02	2380	X	1719	-0-	-661	-0-	114	1	1591	2	N	13					109
							14	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	176	1	3041	2	N	25	43	1			91
							28	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	180	1	2967	2	N	34					125
							37	9									
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	N	13	65	1			73
							14	9									

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	2	4	1			2
							2	9									
01	558	N	243	-0-	-315	-0-	35	1	206	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	1					3
							1	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	23	1	199	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	211	2	N	2					2
							2	9									
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	21	1	200	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	42	1	219	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	51	1	265	2	N	2					3
							2	9									
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	24	1	109	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	217	2	N	1					1
							1	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	4	3	1			25
							4	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-	1	1			24
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	1					25
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	2	3	1			24
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	5	9	1			15
							6	9									
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	122	1	885	2	N	8	6	1			17
							9	9									
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	60	1	362	2	N	5					22
							6	9									
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	130	1	760	2	N	5	15	1			12
							6	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	N	8					20
							9	9									
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	151	1	846	2	N	4	18	1			6
							4	9									

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1948	1	36	9	N	33					143
01	3100	N	3435	-0-	335	335	3393	1	42	9	N	38	131	1			50
*02	2800	N	2952	-0-	152	487	2886	1	66	9	N	60					110
*03	3100	N	5350	-0-	2250	2737	5266	1	84	9	N	76	123	1			63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT					63
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	1435					N	NO RPT					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	21	1	265	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	251	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

12	496	N	494	-0-	-2	-0-	43	1	447	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	5					12
							6	9									
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	38	1	234	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	74	1	743	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	80	1	668	3	Y	6	13	1			12
							7	9									
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	77	1	603	3	Y	12					24
							13	9									
03	837	N	565	-0-	-272	-0-	78	1	480	3	Y	6	14	1			16
							7	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					16
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

12	682	N	150	-0-	-532	-0-	13	1	136	3	Y	1	9	1			8
							1	9									
01	527	N	142	-0-	-385	-0-	15	1	125	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	14	1	112	3	Y	2					6
							2	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

12	899	N	758	-0-	-141	-0-	89	1	669	2	Y	-0-					109
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	115	1	820	2	Y	-0-					109
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					109
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	Y	-0-					109
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	93	1	865	2	Y	-0-					109
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-					22
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	Y	-0-					22
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					22
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					22
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	Y	-0-	16	1			6
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					15
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	513	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	11					18
							12	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	11					29
							12	9									
*04	570	N	549	-0-	-21	-0-	53	1	496	2	Y	-0-	6	1			23
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					23

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	41	1	209	2	Y	-0-					7
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					7
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					7
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					7
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	745	1	3866	2	Y	-0-					76
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	504	1	2544	2	Y	-0-					76
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	312	1	2744	2	Y	-0-					76
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	382	1	3542	2	Y	-0-					76
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	349	1	3251	2	Y	-0-					76
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					76

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	480	1	3597	2	Y	162					723
							178	9									
01	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	416	1	2967	2	Y	162	96	1			789
							178	9									
02	3612	X	3274	-0-	-338	-0-	316	1	2780	2	Y	162					951
							178	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	383	1	3547	2	Y	162					1113
							178	9									
*04	4110	X	2801	-0-	-1309	-0-	271	1	2530	2	Y	-0-	78	1			1035
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1035

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

12	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					14
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-	9	1			5
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					5
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					5
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					5
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	203	1	1520	2	Y	33					339
							36	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	187	1	1337	2	Y	36					375
							40	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	Y	29					404
							32	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	132	1	1224	2	Y	32					436
							35	9									
*04	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	122	1	1135	2	Y	37					473
							41	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					473

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	Y	-0-					20
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	-0-	3	1			17
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					17
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	65	1	607	2	Y	-0-					17
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	77	1	718	2	Y	-0-					17
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	624	2	Y	1					33
							1	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	1					34
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	1					35
							1	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	Y	1					36
							1	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	58	1	536	2	Y	1					37
							1	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					37

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	315	1	2360	2	Y	-0-					9
01	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	306	1	2185	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
02	2324	X	2201	-0-	-123	-0-	220	1	1936	2	Y	41					50
							45	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	254	1	2354	2	Y	41					91
							45	9									
*04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	217	1	2026	2	Y	28	78	1			41
							31	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					41

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	1					9
							1	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	Y	1					10
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	1					11
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	1					12
							1	9									
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	29	1	268	2	Y	1					13
							1	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	36	1 9	267	2	Y	1					9
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1 9	292	2	Y	1					10
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1 9	190	2	Y	1					11
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1 9	103	2	Y	1					12
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1 9	277	2	Y	1					13
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	205	1 9	1536	2	Y	1					54
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	258	1 9	1839	2	Y	1					55
02	1848	X	1651	-0-	-197	-0-	168	1 9	1482	2	Y	1					56
03	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	199	1 9	1840	2	Y	1					57
*04	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	174	1 9	1626	2	Y	1					58
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					58

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	369	1 123 9	1913	2	Y	112	113	1			81
01	3317	X	2192	-0-	-1125	-0-	334	1 172 9	1686	2	Y	156	148	1			89
02	2996	X	2365	-0-	-631	-0-	231	1 103 9	2031	2	Y	94	122	1			61
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	252	1 143 9	2333	2	Y	130	139	1			52
04	2430	X	2395	-0-	-35	-0-	220	1 124 9	2051	2	Y	113	127	1			38
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					38

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	163	1	846	2	Y	-0-					133
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	171	1	863	2	Y	-0-					133
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	92	1	807	2	Y	-0-					133
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	Y	-0-					133
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	99	1	925	2	Y	-0-					133
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					133

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	101	1	527	2	Y	5	4	1			285
							6	9									
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	144	1	726	2	Y	1	1	1			285
							1	9									
02	1120	X	699	-0-	-421	-0-	71	1	626	2	Y	2	1	1			286
							2	9									
03	1240	X	854	-0-	-386	-0-	83	1	769	2	Y	2	1	1			287
							2	9									
*04	990	X	888	-0-	-102	-0-	86	1	799	2	Y	3	2	1			288
							3	9									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					288

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	97	1	502	2	Y	24	25	1			40
							26	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	134	1	676	2	Y	5	5	1			40
							6	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	472	2	Y	4	5	1			39
							4	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	4	4	1			39
							4	9									
*04	780	N	639	-0-	-141	-0-	62	1	574	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					39

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	156	1	809	2	Y	32	32	1			169
							35	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	275	1	1389	2	Y	17	16	1			170
							19	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	35	45	1			160
							39	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	Y	26	27	1			159
							29	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	176	1	1643	2	Y	34	39	1			154
							37	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					154

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3432	-0-	332	1100	552	1	2863	2	Y	15					464
							17	9									
01	4582	X	3482	-0-	-1100	-0-	574	1	2901	2	Y	6					470
							7	9									
02	3164	X	2561	-0-	-603	-0-	260	1	2292	2	Y	8					478
							9	9									
03	3503	X	2537	-0-	-966	-0-	247	1	2290	2	Y	-0-					478
04	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	237	1	2212	2	Y	12					490
							13	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					490

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	Y	1			10
							1	9							
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	Y	1			11
							1	9							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	572	2	Y	1			12
							1	9							
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	666	2	Y	1			13
							1	9							
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	Y	1			14
							1	9							
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			14

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	668	2	Y	1			9
							1	9							
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	Y	1			10
							1	9							
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	1			11
							1	9							
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	1			12
							1	9							
*04	630	N	170	-0-	-460	-0-	16	1	153	2	Y	1			13
							1	9							
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			13

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	294	1	1003	2	Y	-0-			72
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	306	1	1074	2	Y	-0-			72
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	106	1	930	2	Y	-0-			72
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	-0-			72
*04	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	105	1	975	2	Y	-0-			72
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	194	1	661	2	Y	-0-			58
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	170	1	597	2	Y	-0-			58
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	-0-			58
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	Y	-0-			58
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	37	1	347	2	Y	-0-			58
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

12	713	N	582	-0-	-131	-0-	92	1	478	2	Y	11			358
							12	9							
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	232	1	1170	2	Y	11			369
							12	9							
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	11			380
							12	9							
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	12			392
							13	9							
04	1380	N	823	-0-	-557	-0-	77	1	717	2	Y	26			418
							29	9							
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			418

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1665	2	Y	11					488
							12	9									
01	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	228	1	1150	2	Y	11					499
							12	9									
02	1652	X	1251	-0-	-401	-0-	126	1	1113	2	Y	11					510
							12	9									
03	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	147	1	1359	2	Y	12					522
							13	9									
*04	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	143	1	1337	2	Y	26					548
							29	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					548

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	195	1	1459	2	Y	1					10
							1	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	167	1	1196	2	Y	1					11
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1178	2	Y	1					12
							1	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	124	1	1149	2	Y	1					13
							1	9									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1319	2	Y	1					14
							1	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	164	1	557	2	Y	-0-					21
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	175	1	614	2	Y	-0-					21
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	2	Y	-0-					21
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					21
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	140	1	1304	2	Y	-0-					21
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	123	1	419	2	Y	-0-					13
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	124	1	436	2	Y	-0-					13
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					13
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					13
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					13
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	513	2	Y	8					114
							9	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	Y	9					123
							10	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	7					130
							8	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	Y	8					138
							9	9									
*04	630	N	561	-0-	-69	-0-	53	1	498	2	Y	9					147
							10	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					52
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					52
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					52
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					52
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					52
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					52
01	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			Y	-0-					52
02	1960	X	1750	-0-	-210	-0-	1750	2			Y	-0-					52
03	1674	X	73	-0-	-1601	-0-	73	3			Y	-0-					52
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					52
*05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	68	-0-	-1451	B -50752	7	1	61	2	N	-0-	3	1			1
01	1085	N	775	-0-	-310	B -50752	775	2			N	-0-					1
02	644	N	100	-0-	-544	B -50752	94	2	6	9	N	5	5	1			1
03	62	N	379	-0-	317	B -50435	379	2			N	-0-					1
04	750	N	779	-0-	29	B -50406	772	2	7	9	N	6	6	1			1
05	124	N	260	-0-	136	B -50270	260	2			N	-0-					1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	346	1	5369	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
01	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	245	1	3342	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	314	1	4111	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
*03	5766	X	3669	-0-	-2097	-0-	273	1	3396	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	276	1	3973	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4664	-0-	-1071	-0-	281	1	4383	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	191	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	200	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	178	1	2201	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3227	-0-	127	127	240	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*04	4905	X	4778	-0-	-127	-0-	311	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	328	1	5114	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

12	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	1534	1	19265	2	Y	54	58	1			76
							59	9									
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	1481	1	20093	2	Y	86	64	1			98
							95	9									
02	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	1385	1	17015	2	Y	21					119
							23	9									
03	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1450	1	18677	2	Y	186	258	1			47
							205	9									
04	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	1516	1	19005	2	Y	67	65	1			49
							74	9									
*05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1319	1	16266	2	Y	61	67	1			43
							67	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	384 3	1 9	5948	2	Y	3	2	1			1
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	5724	2	Y	2	2	1			1
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	5028	2	Y	2	2	1			1
*03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	445 6	1 9	5537	2	Y	5	4	1			2
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	350 4	1 9	5023	2	Y	4	5	1			1
*05	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	275 4	1 9	4275	2	Y	4	4	1			1

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

12	3441 #	3197	-0-	-244	-0-	179	1	3015	2	Y	3	4	1		2
						3	9								
01	5244	4544	-0-	-700	-0-	250	1	4287	2	Y	6	5	1		3
						7	9								
02	4562	4017	-0-	-545	-0-	235	1	3770	2	Y	11	3	1		11
						12	9								
03	4064	3954	-0-	-110	-0-	206	1	3709	2	Y	35	37	1		9
						39	9								
04	4260	4253	-0-	-7	-0-	222	1	3965	2	Y	60	30	1		39
						66	9								
05	4402	3576	-0-	-826	-0-	197	1	3322	2	Y	52	62	1		29
						57	9								

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	150 105	1 9	1883	2	Y	95	130	1			147
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	137 162	1 9	1856	2	Y	147	124	1			170
02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	134 41	1 9	1642	2	Y	37					207
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	141 364	1 9	1812	2	Y	331	455	1			83
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	142 128	1 9	1775	2	Y	116	115	1			84
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149 140	1 9	1839	2	Y	127	122	1			89

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3819	-0-	3819 B	12757	231 12	1 9	3576	2	Y	11	11	1			3
01	16560	X	3803	-0-	-12757 B	-0-	259 11	1 9	3533	2	Y	10	10	1			3
02	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	237 6	1 9	3097	2	Y	5	6	1			2
*03	3999	X	3552	-0-	-447 B	-0-	264 6	1 9	3282	2	Y	5	5	1			2
*04	3480	X	3019	-0-	-461 B	-0-	196 4	1 9	2819	2	Y	4	5	1			1
05	3596	X	3179	-0-	-417 B	-0-	191 7	1 9	2981	2	Y	6	5	1			2

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11540	R	11540	-0-	-0-	-0-	851	1	10689	2	N	-0-					-0-
01	11439	#	11304	-0-	-135	-0-	776	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	10332	#	9625	-0-	-707	-0-	724	1	8901	2	N	-0-					-0-
03	11532	#	11240	-0-	-292	-0-	810	1	10430	2	N	-0-					-0-
04	11160	#	10532	-0-	-628	-0-	778	1	9754	2	N	-0-					-0-
05	11532	#	11242	-0-	-290	-0-	843	1	10399	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	47320	-0-	47320	140577	2990	1	43766	2	Y	513	492	1			140
							564	9									
01	188578	X	48001	-0-	-140577	-0-	3409	1	44038	2	Y	504	497	1			147
							554	9									
02	42535	X	42535	-0-	-0-	-0-	3127	1	38857	2	Y	501	421	1			227
							551	9									
*03	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	3711	1	43983	2	Y	512	546	1			193
							563	9									
*04	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	3115	1	42377	2	Y	442	556	1			79
							486	9									
*05	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	3034	1	44582	2	Y	664	557	1			186
							730	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

12	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	385	1	6470	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6077	-0-	-1022	-0-	335	1	5742	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	-0-					-0-
03	6882	X	2589	-0-	-4293	-0-	136	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

12	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	99	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2209	2	Y	-0-					-0-
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	170 48	1 9	2861	2	Y	44	46	1			27
01	3534	X	2409	-0-	-1125	-0-	131 37	1 9	2241	2	Y	34	41	1			20
02	3192	X	1860	-0-	-1332	-0-	108 18	1 9	1734	2	Y	16	17	1			19
03	3441	X	2106	-0-	-1335	-0-	109 30	1 9	1967	2	Y	27	39	1			7
04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	109 44	1 9	1944	2	Y	40	20	1			27
05	3069	X	2184	-0-	-885	-0-	120 46	1 9	2018	2	Y	42	45	1			24

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131 26	1 9	2204	2	Y	24	9	1			15
01	3100	N	3314	-0-	214	214	180 37	1 9	3097	2	Y	34	29	1			20
02	2800	N	2716	-0-	-84	130	158 19	1 9	2539	2	Y	17	17	1			20
03	2592	N	2462	-0-	-130	-0-	128 25	1 9	2309	2	Y	23	37	1			6
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	111 33	1 9	1987	2	Y	30	16	1			20
*05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	94 28	1 9	1578	2	Y	25	31	1			14

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5644	-0-	-2137	-0-	314 56	1 9	5274	2	Y	51	61	1			31
01	7781	X	5151	-0-	-2630	-0-	281 51	1 9	4819	2	Y	46	50	1			27
02	7028	X	2460	-0-	-4568	-0-	143 14	1 9	2303	2	Y	13	23	1			17
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	413 68	1 9	7443	2	Y	62	63	1			16
04	7530	X	7164	-0-	-366	-0-	374 95	1 9	6695	2	Y	86	45	1			57
*05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	384 92	1 9	6472	2	Y	84	94	1			47

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	207	1	3486	2	Y	230	233	1			142
								253	9									
01	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-	214	1	3668	2	Y	244	242	1			144
								268	9									
02	3724	X	3463	-0-		-261	-0-	196	1	3157	2	Y	100	123	1			121
								110	9									
03	4123	X	3548	-0-		-575	-0-	184	1	3321	2	Y	39	150	1			10
								43	9									
04	3810	X	3524	-0-		-286	-0-	183	1	3276	2	Y	59	30	1			39
								65	9									
05	3937	X	3620	-0-		-317	-0-	199	1	3352	2	Y	63	67	1			35
								69	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	486	-0-		-6148	-0-	27	1	458	2	Y	1	14	1			1
								1	9									
01	7099	X	-0-	-0-		-7099	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	6412	X	4336	-0-		-2076	-0-	253	1	4073	2	Y	9					9
								10	9									
03	7114	X	7114	-0-		-0-	-0-	373	1	6717	2	Y	22	25	1			6
								24	9									
04	7313	X	7313	-0-		-0-	-0-	385	1	6891	2	Y	34	17	1			23
								37	9									
*05	7000	X	7000	-0-		-0-	-0-	391	1	6573	2	Y	33	37	1			19
								36	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10732	X	10732	-0-		-0-	-0-	602	1	10124	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
01	10507	X	10507	-0-		-0-	-0-	578	1	9925	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	9338	X	9338	-0-		-0-	-0-	547	1	8785	2	Y	5	2	1			6
								6	9									
03	10726	X	10317	-0-		-409	-0-	541	1	9750	2	Y	24	24	1			6
								26	9									
04	10228	X	10228	-0-		-0-	-0-	540	1	9646	2	Y	38	19	1			25
								42	9									
*05	10389	X	10389	-0-		-0-	-0-	580	1	9766	2	Y	39	42	1			22
								43	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF. 15800 - 17248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

*04	DELQ	PR	254	-0-	254	254	254	1			N	-0-					-0-
05	5053		1423	-0-	-3630	-0-	1423	1			N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	51	1	715	3	N	3					6
							3	9									
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	52	1	690	2	N	-0-					6
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	47	1	630	2	N	2					8
							2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	N	-0-	3	1			5
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	N	-0-					5
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

12	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	311	1	4331	3	N	4					67
							4	9									
01	5053	X	4051	-0-	-1002	-0-	283	1	3767	2	N	1					68
							1	9									
02	4452	X	3687	-0-	-765	-0-	255	1	3421	2	N	10					78
							11	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	318	1	4559	2	N	16	77	1			17
							18	9									
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	298	1	4391	2	N	4					21
							4	9									
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	310	1	4560	2	N	6					27
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	200	1	2789	3	N	7					58
							8	9									
01	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	199	1	2641	2	N	13					71
							14	9									
02	2772	X	2538	-0-	-234	-0-	175	1	2339	2	N	22	82	1			11
							24	9									
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	194	1	2789	2	N	12					23
							13	9									
04	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	183	1	2689	2	N	14					37
							15	9									
05	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	188	1	2759	2	N	18					55
							20	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	182	1	2532	3	N	7					42
							8	9									
01	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	189	1	2517	2	N	5					47
							6	9									
02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	158	1	2119	2	N	6					53
							7	9									
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	N	10	44	1			19
							11	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	178	1	2626	2	N	4					23
							4	9									
*05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	188	1	2762	2	N	5					28
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	3	N	5					24
							6	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	-0-					24
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	N	-0-					24
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1870	2	N	7					31
							8	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1647	2	N	3					34
							3	9									
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	5					39
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

12	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	120	1	1673	3	N	10					54
							11	9									
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	124	1	1646	2	N	4					58
							4	9									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	105	1	1406	2	N	6					64
							7	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	8	60	1			12
							9	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	108	1	1592	2	N	4					16
							4	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	2	N	3					19
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	3	N	3					24
							3	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	3					27
							3	9									
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	86	1	1158	2	N	4					31
							4	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	2	N	5					36
							6	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1415	2	N	1					37
							1	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	2					39
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	45	1	624	3	N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	40	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	44	1	626	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

12	465	N	374	-0-	-91	-0-	14	1	359	3	N	1					40
							1	9									
01	589	N	265	-0-	-324	-0-	9	1	256	2	N	-0-					40
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	8	1	206	2	N	18					58
							20	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	11	1	337	2	N	1	2	1			57
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	1					58
							1	9									
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	1					59
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	6173	-0-	6173	6173	6173	2				N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					60
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					60
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					60
03	2263 N	1624	-0-	-639	-0-	1624	2			Y	-0-					60
04	2310 X	1006	-0-	-1304	-0-	1006	2			Y	-0-					60
05	2387 X	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

12	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	4732	2	48	9	Y	44					189
01	4433 X	4192	-0-	-241	-0-	4127	2	65	9	Y	59	186	1			62
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3960	2	39	9	Y	35					97
03	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	4431	2	24	9	Y	22					119
04	4620 X	4192	-0-	-428	-0-	4137	2	55	9	Y	50					169
05	4774 X	3828	-0-	-946	-0-	3795	2	33	9	Y	30					199

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	70	1	3339	2	Y	16	25	1						16
							18	9												
01	3999	X	2842	-0-	-1157	-0-	48	1	2763	2	Y	28	26	1						18
							31	9												
02	3612	X	2655	-0-	-957	-0-	52	1	2579	2	Y	22	26	1						14
							24	9												
03	3999	X	3201	-0-	-798	-0-	200	1	2991	2	Y	9								23
							10	9												
04	3840	X	3046	-0-	-794	-0-	244	1	2780	2	Y	20	24	1						19
							22	9												
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	281	1	3148	2	Y	11								30
							12	9												

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	420	X NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	1302	X NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

12	2324	X	489	-0-	-1835	-0-	13	1	197	3	Y	254	257	1			76
							279	9									
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	251	276	1			51
							276	9									
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	5	1	139	3	Y	130	104	1			77
							143	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	Y	159	200	1			36
							175	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	215	188	1			63
							237	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	175	218	1			20
							193	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37 626	1 9	571	3	Y	569	545	1		162
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	39 636	1 9	653	3	Y	578	625	1		115
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15 327	1 9	430	3	Y	297	237	1		175
03	775 N	370	-0-	-405	-0-	11 110	1 9	249	3	Y	100	233	1		42
04	750 N	202	-0-	-548	-0-	4 108	1 9	90	3	Y	98	105	1		35
05	775 N	160	-0-	-615	-0-	4 65	1 9	91	3	Y	59	86	1		8

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

12	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 29	1 9	61	3	Y	26	38	1		11
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5 14	1 9	80	3	Y	13	20	1		4
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	1 21	1 9	20	3	Y	19	13	1		10
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	2 31	1 9	48	3	Y	28	32	1		6
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 58	1 9	35	3	Y	53	44	1		15
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 39	1 9	31	3	Y	35	46	1		4

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38130	X	26853	-0-	-11277	-0-	309 2141	1 9	24403	3	N	1946	2052	1			144
01	36704	X	31724	-0-	-4980	-0-	324 2919	1 9	28481	3	N	2654	2548	1			250
02	32424	X	22184	-0-	-10240	-0-	292 1870	1 9	20022	3	N	1700	1368	1			582
03	34658	X	34324	-0-	-334	-0-	320 2785	1 9	31219	3	N	2532	2782	1			332
04	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	318 2530	1 9	29727	3	N	2300	2387	1			245
*05	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	331 2515	1 9	30411	3	N	2286	2196	1			335

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

12	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6215	2	4	9	N	4					35
01	6417	X	5566	-0-	-851	-0-	5564	2	2	9	N	2					37
02	5768	X	4770	-0-	-998	-0-	4770	2			N	-0-					37
03	6293	X	5491	-0-	-802	-0-	5491	2			N	-0-					37
04	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4880	2	17	9	N	15					52
05	6231	X	4101	-0-	-2130	-0-	4095	2	6	9	N	5					57

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	57	1	600	3	N	-0-					13
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	875	3	N	-0-					13
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	3	N	-0-					13
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1412	3	N	-0-					13
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	3	N	-0-					13
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	61	1	730	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

12	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	133	1	3180	3	N	-0-					47
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	153	1	3533	3	N	-0-					47
02	2912	X	2796	-0-	-116	-0-	109	1	2687	3	N	-0-					47
03	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	122	1	2905	3	N	52	84	1			15
							57	9									
04	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	123	1	3030	3	N	3					18
							3	9									
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	148	1	3501	3	N	-0-					18

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	72	1	1693	3	N	-0-					28
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	75	1	1710	3	N	-0-					28
02	1596	N	1421	-0-	-175	-0-	56	1	1365	3	N	-0-					28
03	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	55	1	1332	3	N	-0-					28
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1761	3	N	-0-					28
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	N	-0-					28

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	93	1	542	3	N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	82	1	545	3	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	61	1	438	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	102	1	490	3	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	58	1	591	3	N	-0-					63
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	N	10					73
							11	9									
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	41	1	452	3	N	4					77
							4	9									
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	49	1	511	3	N	13					90
							14	9									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	50	1	525	3	N	9	82	1			17
							10	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	-0-					17

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4742	-0-	-714	-0-	305	1	4431	3	N	5					69
							6	9									
01	5456	X	4474	-0-	-982	-0-	296	1	4178	3	N	-0-					69
02	4368	X	3770	-0-	-598	-0-	263	1	3507	3	N	-0-					69
03	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	620	1	3876	3	N	53					122
							58	9									
04	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	480	1	4061	3	N	-0-	104	1			18
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	612	1	4129	3	N	3					21
							3	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2662	-0-	-221	-0-	152	1	2510	3	N	-0-					7
01	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	159	1	2490	3	N	-0-					7
02	2436	N	2226	-0-	-210	-0-	127	1	2099	3	N	-0-					7
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	160	1	2468	3	N	-0-					7
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	145	1	2262	3	N	-0-					7
05	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	148	1	2196	3	N	-0-					7

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	3	N	-0-					24
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1562	3	N	-0-					24
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	3	N	-0-					24
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	161	1	1093	3	N	-0-					24
04	1410	N	607	-0-	-803	-0-	112	1	495	3	N	-0-					24
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	196	1	1186	3	N	-0-					24

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					8
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

12	651	N	593	-0-	-58	-0-	99	1	494	3	Y	-0-					4
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	122	1	482	2	Y	-0-					4
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					4
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	129	1	464	2	Y	-0-					4
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	99	1	434	2	Y	-0-					4
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	111	1	466	2	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

12	186	N	164	-0-	-22	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

12	992	N	846	-0-	-146	-0-	843	2	3	9	N	3	2	1						2
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	862	2	2	9	N	2	2	1						2
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	2	3	9	N	3	2	1						3
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3	4	1						2
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	N	4	4	1						2
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	2	3	9	N	3	4	1						1

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	449	-0-		-47	-0-	447	2	2	9	N	2	1	1			1
01	473	N	473	-0-		-0-	-0-	472	2	1	9	N	1	1	1			1
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	464	2	2	9	N	2	1	1			2
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	3	1			1
04	482	N	482	-0-		-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	1			1
05	527	N	425	-0-		-102	-0-	423	2	2	9	N	2	2	1			1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	#	2394	-0-		-1295	-0-	2377	3	17	9	Y	15					37
01	3441	#	2330	-0-		-1111	-0-	2324	2	6	9	Y	5					42
02	2772	#	1807	-0-		-965	-0-	1799	2	8	9	Y	7					49
03	2945	#	1884	-0-		-1061	-0-	1829	2	55	9	Y	50					99
04	2730		1708	-0-		-1022	-0-	1708	2			Y	-0-					99
*05	2015	N	1549	-0-		-466	-0-	1549	2			Y	-0-	40	6			59

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-		-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	324 51	1 9	1265	2	Y	46	37	1			14
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	339 86	1 9	1398	2	Y	78	72	1			20
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	194 75	1 9	946	2	Y	68	72	1			16
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	296 85	1 9	823	2	Y	77	65	1			28
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	223 67	1 9	921	2	Y	61	40	1			49
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	223 51	1 9	692	2	Y	46					95

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	292 204	1 9	1139	2	Y	185	148	1			427
01	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	246 99	1 9	1014	2	Y	90	289	1			228
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	227 111	1 9	1111	2	Y	101	107	1			222
03	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	278 125	1 9	772	2	Y	114	97	1			239
04	1710	X	1162	-0-	-548	-0-	207 101	1 9	854	2	Y	92	148	1			183
*05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	399 75	1 9	1240	2	Y	68					251

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	118 25	1 9	458	2	N	23					25
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	447	2	N	3					28
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	77 10	1 9	376	2	N	9					37
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	139 6	1 9	388	2	N	5					42
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	112 6	1 9	462	2	N	5					47
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	51 1	1 9	157	2	N	1					48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 113085

03	0	1914	-0-	1914 B	114999	1914	2			N	-0-					-0-
04	0	1752	-0-	1752 B	116751	1752	2			N	-0-					-0-
05	0	521	-0-	521 B	117272	521	2			N	-0-					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

12	620	N	606	-0-	-14	-0-	236	1	370	2	N	-0-					170
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	126	1	287	2	N	-0-					170
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	52	1	271	2	N	-0-					170
03	620	N	271	-0-	-349	-0-	95	1	176	2	N	-0-					170
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	24	1	35	2	N	-0-					170
05	372	N	257	-0-	-115	-0-	61	1	196	2	N	-0-					170

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

12	124	N	33	-0-	-91	-0-	13	1	20	2	Y	-0-					210
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	15	2	Y	30	188	1			52
							33	9									
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	10	2	Y	1					53
							1	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					53
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	7	2	Y	4					57
							4	9									
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					57

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					584
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					592
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					597
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					599
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					602
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					602

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	16259	-0-	-3178	-0-	16234	2	25	9	N	23					166
01	19437	X	16358	-0-	-3079	-0-	16334	2	24	9	N	22					188
02	17556	X	13903	-0-	-3653	-0-	13886	2	17	9	N	15	173	1			30
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	27					57
04	17010	X	16144	-0-	-866	-0-	16122	2	22	9	N	20					77
*05	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16827	2	19	9	N	17					94

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

12	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-					20
01	2077	X	2030	-0-	-47	-0-	2030	2			N	-0-					20
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					20
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					20
04	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	1696	2	6	9	N	5					25
05	2077	X	1478	-0-	-599	-0-	1476	2	2	9	N	2					27

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	6200	X	5069	-0-	-1131	-0-	1860	1	3209	2	Y	-0-					615
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1860	1	4050	2	Y	8					623
							9	9									
02	4872	X	4510	-0-	-362	-0-	1680	1	2824	2	Y	5					628
							6	9									
03	5301	X	2378	-0-	-2923	-0-	1860	1	516	2	Y	2					630
							2	9									
*04	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	1800	1	2640	2	Y	3					633
							3	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					633

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	1	1	7			4
							1	9									
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	13	2	Y	1					5
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	2	Y	-0-	2	1			3
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	37	2	Y	1					4
							1	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					4
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1					5
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	534	1	3967	2	Y	24	23	7			99
							26	9									
01	4154	X	1973	-0-	-2181	-0-	557	1	1304	2	Y	102					201
							112	9									
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	451	1	3225	2	Y	43	143	1			101
							47	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	480	1	3632	2	Y	48					149
							53	9									
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	233	1	2769	2	Y	34					183
							37	9									
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	223	1	2722	2	Y	39					222
							43	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-	2	7			7
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	29	2	Y	3					10
							3	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					8
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	1					9
							1	9									
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					9

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	731	2	Y	4	2	7			11
							4	9									
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	102	1	238	2	Y	19					30
							21	9									
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	83	1	593	2	Y	8	26	1			12
							9	9									
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	84	1	636	2	Y	8					20
							9	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	5					25
							6	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	7					32
							8	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	1					3
							1	9									
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	7	1	16	2	Y	1					4
							1	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	14	1	103	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	114	2	Y	1					2
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1					3
							1	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	2					5
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	15	1	34	2	Y	2					4
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	11	1	82	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	104	2	Y	1					3
							1	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1					4
							1	9									
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	1					5
							1	9									

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-	1	7			10
01	3100	N	3121	-0-	21	21	9	1	3111	2	Y	1					11
							1	9									
02	67	N	46	-0-	-21	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					11
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					11
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					11
*05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					11

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10070 - 10538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746

PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					60
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					60
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					60
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					60
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					57
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					57
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					57
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					57
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					57
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-		-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	1			N	-0-					-0-
*05	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-		-0-	476	1			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	1			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	1			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-		-0-	634	1			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405	1			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-		-0-	524	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	1			N	-0-					37
01	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	1			N	-0-					37
02	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	1			N	-0-					37
03	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	1			N	-0-					37
04	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	1			N	-0-					37
*05	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	2			N	-0-					37

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					16
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					16
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					16
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					16
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					16
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

12	51956	X	31735	-0-	-20221	-0-	482	1	30923	2	N	300	362	1			233
							330	9									
01	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	602	1	30828	2	N	268	175	1			326
							295	9									
02	43988	X	14874	-0-	-29114	-0-	250	1	14536	2	N	80					406
							88	9									
03	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					406
04	36210	X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT					406
05	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					406

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	790	2	64	9	N	58					361
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43	199	1			205
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	324	2	58	9	N	53					258
03	868	N	510	-0-	-358	-0-	503	2	7	9	N	6					264
04	690	N	220	-0-	-470	-0-	205	2	15	9	N	14					278
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	96					374

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1847	3	66	9	N	60	27	1			33
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1690	3	129	9	N	117	150	1			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	989	3	40	9	N	36	34	1			2
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	3	80	9	N	73	75	1			-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1250	3	109	9	N	99	99	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	3			N	-0-					79
01	2232	X	1957	-0-	-275	-0-	1957	3			N	-0-					79
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1228	3	53	9	N	48					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3411	3	127	9	N	115	53	1			62
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3992	3	252	9	N	229	291	1			-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1616	3	70	9	N	64	57	1			7
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	122	129	1			-0-
04	1440	X	586	-0-	-854	-0-	508	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1132	3	94	9	N	85					130
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1507	3	86	9	N	78					208
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1144	3	88	9	N	80	178	1			110
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1369	3	87	9	N	79					189
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1349	3	81	9	N	74	182	1			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

12	6634	X	5532	-0-	-1102	-0-	5075	3	457	9	Y	415	548	1			21
01	6634	X	6199	-0-	-435	-0-	5760	3	439	9	Y	399	362	1			58
02	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	5124	3	498	9	Y	453	511	1			-0-
03	DLQ G-10		6587	-0-	6587	12209	6163	3	424	9	Y	385	354	1			31
04	DLQ G-10		5569	-0-	5569	17778	5170	3	399	9	Y	363	361	1			33
05	DLQ G-10		6840	-0-	6840	24618	6475	3	365	9	Y	332	182	1			183

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	4	14	9	N	13	152	1			71
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	N	15					86
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	4	7	9	N	6					92
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	N	15					107
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	4	17	9	N	15					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

12	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2438	3	132	9	N	120	55	1				65
01	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2275	3	260	9	N	236	301	1				-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	58	9	N	53	53	1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	74	74	1				-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	98	9	N	89	89	1				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) //CONT.// 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	69					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	124					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48					354
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					354

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	#	7676	-0-	-7576	-0-	655	1	6462	3	N	508	575	1			175
							559	9									
01	12927	#	6796	-0-	-6131	-0-	620	1	5663	3	N	466	392	1			249
							513	9									
02	11676	#	4380	-0-	-7296	-0-	298	1	3819	3	N	239	398	1			90
							263	9									
03	8022	R	8022	-0-	-0-	-0-	734	1	6675	3	N	557	572	1			75
							613	9									
04	8223	R	8223	-0-	-0-	-0-	775	1	6881	3	N	515	395	1			195
							567	9									
05	7688	#	6256	-0-	-1432	-0-	813	1	5127	3	N	287	380	1			102
							316	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	#	818	-0-	-1941	-0-	214	1	604	3	N	-0-					140
01	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	540	1	724	3	N	12					152
							13	9									
02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	278	1	1074	3	N	48					200
							53	9									
03	1519	#	758	-0-	-761	-0-	498	1	260	9	N	236	383	1			53
04	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	730	1	696	3	N	233	193	1			93
							256	9									
05	1550	#	801	-0-	-749	-0-	379	1	221	3	N	183	196	1			80
							201	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2296	3	112	9	N	102	47	1			247
01	3596	#	1873	-0-	-1723	-0-	1794	3	79	9	N	72	180	1			139
02	3248	#	1300	-0-	-1948	-0-	1255	3	45	9	N	41	39	1			141
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	69	86	1			124
04	2520	#	1450	-0-	-1070	-0-	1371	3	79	9	N	72	109	1			87
05	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					87

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	6			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

12	7564	#	62	-0-	-7502	-0-	62	3			N	-0-					157
01	7316	#	241	-0-	-7075	-0-	241	3			N	-0-					157
02	4984	#	550	-0-	-4434	-0-	550	3			N	-0-					157
03	6686	R	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					157
04	6399	R	6399	-0-	-0-	-0-	6395	3	4	9	N	4					161
*05	6029	R	6029	-0-	-0-	-0-	6028	3	1	9	N	1					162

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1799	-0-	-526	-0-	1796	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2021	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	105	1	1181	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	82	1	1287	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	243	1	1485	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1710	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF. 17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1690	-0-	1690	1690	1690	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	13284	-0-	13284	13284	13284	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14498	-0-	14498	27782	14498	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7883	-0-	7883	35665	7883	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	4			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46128	23350	-0-	-22778	122149	1605	1	21745	2	N	-0-					-0-
01	46128	20626	-0-	-25502	96647	1491	1	19135	2	N	-0-					-0-
02	41664	16839	-0-	-24825	71822	1428	1	15411	2	N	-0-					-0-
03	46128	17159	-0-	-28969	42853	1340	1	15819	2	N	-0-					-0-
04	44640	15419	-0-	-29221	13632	1284	1	14135	2	N	-0-					-0-
*05	28040 R	14408	-0-	-13632	-0-	1194	1	13214	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3290	-0-	-771	-0-	245	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	330	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	256	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	444	1	5657	2	N	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	382	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	350	1	3694	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	1	11	9	N	10					69
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2257	1	11	9	N	10					79
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	1	11	9	N	10					89
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	1	9	9	N	8					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2020 - WELL PLUGGED 12-21-20

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	231	1	5426	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	203	1	5398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	5152	X	4968	-0-	-184	-0-	194	1	4760	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	229	1	5430	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	243	1	5315	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	268	1	5556	2	Y	-0-	3	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3460	-0-	-544	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

12	3000	N	1977	-0-	-1023	4380	1977	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1779	-0-	-1321	3059	1779	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1703	-0-	-1097	1962	1703	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1905	-0-	-1195	767	1905	2			Y	-0-					-0-
04	2651	N	1884	-0-	-767	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	538	1	12646	2	Y	-0-					-0-
01	13392	X	13376	-0-	-16	-0-	485	1	12857	2	Y	31	22	1			9
							34	9									
02	12096	X	11577	-0-	-519	-0-	446	1	10941	2	Y	173	138	1			44
							190	9									
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	508	1	12052	2	Y	165	180	1			29
							182	9									
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	518	1	11332	2	Y	149	143	1			35
							164	9									
*05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	540	1	11221	2	Y	159	155	1			39
							175	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	135	1	3183	2	Y	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2616	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
03	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	119	1	2816	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
04	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	97	1	2114	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	153	1	3185	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	380	3	N	1			26
							1	9							
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	83	1	371	3	N	1			27
							1	9							
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	47	1	304	3	N	1			28
							1	9							
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	85	1	428	3	N	1			29
							1	9							
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	435	3	N	-0-			29
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			29

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-					-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	1					1
							1	9									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					1

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3304	-0-	204	204	359	1	2853	2	Y	84	176	1			54
							92	9									
01	3100	N	2949	-0-	-151	53	316	1	2534	2	Y	90					144
							99	9									
02	2800	N	3085	-0-	285	338	443	1	2642	2	Y	-0-					144
03	2942	X	2604	-0-	-338	-0-	378	1	2156	2	Y	64					208
							70	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	214	1	3193	2	Y	15	181	1			42
							17	9									
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	73	1	2380	2	Y	500	180	1			362
							550	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3419	-0-	-1417	-0-	383	1	3036	2	Y	-0-					54
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	669	1	5365	2	Y	15	61	1			8
							17	9									
02	4368	X	779	-0-	-3589	-0-	104	1	619	2	Y	51					59
							56	9									
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					59
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					59
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	8					67

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	849	2	Y	-0-					56
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	152	1	1219	2	Y	15	61	1			10
							17	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	217	1	1297	2	Y	51					61
							56	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	222	1	1266	2	Y	-0-					61
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-					61
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	Y	7					68
							8	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5895	X	2618	-0-	-3277	-0-	293	1	2325	2	Y	-0-					56
01	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	211	1	1689	2	Y	15	60	1			11
							17	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	330	1	1969	2	Y	52					63
							57	9									
03	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	292	1	1669	2	Y	-0-					63
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	Y	-0-					63
*05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	24	1	781	2	Y	7					70
							8	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	189	1	1501	2	N	-0-					53
01	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	164	1	1312	2	N	-0-					53
02	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	188	1	1122	2	N	-0-					53
03	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	234	1	1334	2	N	-0-					53
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	61	1	911	2	N	-0-					53
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	903	2	Y	2					21
							2	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	106	1	673	2	Y	3	24	1			-0-
							3	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	648	2	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	40	1	648	2	Y	3					5
							3	9									
04	600	N	895	-0-	295	295	88	1	804	2	Y	3					8
							3	9									
*05	1057	N	762	-0-	-295	-0-	50	1	709	2	Y	3					11
							3	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		52	-0-	52	1845	2	1	50	2	Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1845					Y	-0-					44
02	1845	X	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-					44
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	2					46
							2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	Y	2					48
							2	9									
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1					49
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	196	1	4735	2	Y	10					120
							11	9									
01	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	619	1	3920	2	Y	20	140	1			-0-
							22	9									
02	4368	X	3004	-0-	-1364	-0-	709	1	2289	2	Y	5					5
							6	9									
03	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	232	1	3787	2	Y	21					26
							23	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	505	1	4597	2	Y	14					40
							15	9									
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	287	1	4111	2	Y	17					57
							19	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

12	9114	X	7224	-0-	-1890	-0-	7222	2	2	9	Y	2	118	1			9
01	7223	X	72	-0-	-7151	-0-	72	2			Y	-0-					9
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					9
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					9
04	8550	X	653	-0-	-7897	-0-	653	2			Y	-0-					9
05	7223	X	2730	-0-	-4493	-0-	2730	2			Y	-0-					9

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

12	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	3077	2	1	9	Y	1	33	1			3
01	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			Y	-0-					3
02	3388	X	1925	-0-	-1463	-0-	1908	2	17	9	Y	15					18
03	3193	X	2035	-0-	-1158	-0-	2014	2	21	9	Y	19					37
04	3570	X	1190	-0-	-2380	-0-	1190	2			Y	-0-					37
05	3689	X	1857	-0-	-1832	-0-	1857	2			Y	-0-					37

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

12	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	513	1	3872	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	557	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	492	1	3230	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	622	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4256	-0-	4256	4256	578	1	3678	2	Y	-0-					-0-
*05	8687	X	4431	-0-	-4256	-0-	599	1	3832	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

12	558	N	528	-0-	-30	-0-	62	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	69	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	63	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	69	1	441	2	Y	-0-					-0-
*05	1034	N	524	-0-	-510	-0-	71	1	453	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1371	-0-	-954	-0-	160	1	1211	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	203	1	1465	2	Y	-0-					5
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	189	1	1241	2	Y	-0-					5
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	1482	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	227	1	1446	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	2800	N	1453	-0-	-1347	327	196	1	1256	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*05	21	X	6	-0-	-15	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	731	-0-	-7329	-0-	85	1	644	2	Y	2	2	1			39
							2	9									
01	8091	X	4155	-0-	-3936	-0-	506	1	3646	2	Y	3	2	1			40
							3	9									
02	7308	X	3516	-0-	-3792	-0-	465	1	3049	2	Y	2	3	1			39
							2	9									
03	8091	X	4384	-0-	-3707	-0-	612	1	3761	2	Y	10	10	1			39
							11	9									
04	DLQ G-10		5250	-0-	5250	5250	712	1	4530	2	Y	7	8	1			38
							8	9									
*05	10483	X	5233	-0-	-5250	-0-	705	1	4516	2	Y	11	21	1			28
							12	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	764	-0-	-383	-0-	89	1	675	2	Y	-0-					4
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	2	Y	-0-					4
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	126	1	826	2	Y	-0-					4
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	969	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	139	1	883	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	2258	N	1235	-0-	-1023	-0-	167	1	1067	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	94	1	707	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	107	1	771	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	105	1	687	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	119	1	732	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
04	DLQ G-10		724	-0-	724	724	96	1	613	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
*05	1459	N	735	-0-	-724	-0-	96	1	614	2	Y	23	26	1			1
							25	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	26	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
*05	884	N	467	-0-	-417	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	885	1	4415	2	Y	16	26	1			44
							18	9									
01	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	1230	1	4261	2	Y	23	17	1			50
							25	9									
02	5656	X	4723	-0-	-933	-0-	1078	1	3634	2	Y	10					60
							11	9									
03	6262	X	4312	-0-	-1950	-0-	966	1	3329	2	Y	15	31	1			44
							17	9									
04	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	1107	1	4098	2	Y	2					46
							2	9									
*05	9402	X	4195	-0-	-5207	-0-	883	1	3293	2	Y	17	14	1			49
							19	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	134	1	1013	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1123	-0-	-644	-0-	137	1	986	2	Y	-0-					3
02	1092	N	800	-0-	-292	-0-	106	1	694	2	Y	-0-					3
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	182	1	1120	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	156	1	991	2	Y	-0-	1	1			2
*05	2275	N	1128	-0-	-1147	-0-	152	1	974	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	170	1	1286	2	Y	-0-					4
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	176	1	1268	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1001	-0-	-315	-0-	132	1	869	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	199	1	1223	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	166	1	1054	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	2534	N	1313	-0-	-1221	-0-	177	1	1135	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7131	-0-	-402	-0-	409	1	6665	2	Y	52	72	1			45
							57	9									
01	7533	X	7243	-0-	-290	-0-	1120	1	6078	2	Y	41	47	1			39
							45	9									
02	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	535	1	5855	2	Y	28					67
							31	9									
03	7130	X	7052	-0-	-78	-0-	676	1	6287	2	Y	81	90	1			58
							89	9									
04	DLQ G-10		6880	-0-	6880	6880	580	1	6267	2	Y	30	22	1			66
							33	9									
*05	13663	X	6783	-0-	-6880	-0-	302	1	6430	2	Y	46	65	1			47
							51	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	77	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	497	42	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	973	N	476	-0-	-497	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

12	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	672	1	3355	2	Y	88	144	1			20
							97	9									
01	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	935	1	3236	2	Y	129	92	1			57
							142	9									
02	3920	X	3685	-0-	-235	-0-	830	1	2798	2	Y	52					109
							57	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3131	2	Y	81	170	1			20
							89	9									
04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	844	1	3126	2	Y	14					34
							15	9									
*05	8068	X	4083	-0-	-3985	-0-	841	1	3136	2	Y	96	79	1			51
							106	9									

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
01	589	N	79	-0-	-510	-0-	10	1	56	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	29	1	313	2	Y	8					13
							9	9									
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	26	1	241	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		365	-0-	365	365	30	1	325	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
*05	773	N	408	-0-	-365	-0-	18	1	377	2	Y	12	18	1			7
							13	9									

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	54	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	174	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	702	-0-	-228	-0-	68	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	106	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*05	2451	X	1202	-0-	-1249	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	219	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	118	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	2760	61	1	1308	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2E RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	838	2	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	Y	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	85	1	918	2	Y	-0-			-0-
*05	2008	N	1005	-0-	-1003	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H WELL #: 5A RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	134	1	729	2	Y	-0-			-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	93	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*05	2133	N	1036	-0-	-1097	-0-	46	1	990	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
*05	53	N	28	-0-	-25	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

12	1023	N	178	-0-	-845	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	289	-0-	-982	-0-	45	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		447	-0-	447	447	38	1	409	2	Y	-0-			-0-
*05	802	N	355	-0-	-447	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3029	-0-	-1001	-0-	175	1	2846	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	604	1	3279	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	3836	X	2591	-0-	-1245	-0-	217	1	2370	2	Y	4					7
							4	9									
03	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	407	1	3786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	DLQ G-10		3576	-0-	3576	3576	302	1	3270	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
*05	7756	X	4180	-0-	-3576	-0-	187	1	3986	2	Y	6	9	1			4
							7	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	80	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	87	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		290	-0-	290	290	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*05	533	N	243	-0-	-290	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

12	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	328	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	450	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	398	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	436	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1946	-0-	1946	1946	414	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1939	-0-	-1061	885	410	1	1529	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

12	465	N	376	-0-	-89	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		355	-0-	355	355	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	666	N	311	-0-	-355	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1016	-0-	-2921	-0-	303	1	711	2	Y	2					13
							2	9									
01	2759	X	816	-0-	-1943	-0-	273	1	535	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
02	2492	X	349	-0-	-2143	-0-	66	1	283	2	Y	-0-					7
03	2697	X	936	-0-	-1761	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		593	-0-	593	593	31	1	554	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
*05	1121	N	528	-0-	-593	-0-	30	1	497	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	238	1	3875	2	Y	30	41	1			16
							33	9									
01	4743	X	4307	-0-	-436	-0-	666	1	3616	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
02	4284	X	3901	-0-	-383	-0-	325	1	3558	2	Y	16					28
							18	9									
03	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	336	1	3130	2	Y	47	52	1			23
							52	9									
04	DLQ G-10		5114	-0-	5114	5114	431	1	4664	2	Y	17	12	1			28
							19	9									
*05	7059	X	1945	-0-	-5114	-0-	86	1	1830	2	Y	26	37	1			17
							29	9									

BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	274	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1676	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	148	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*05	3000	N	1778	-0-	-1222	530	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
*05	632	X	313	-0-	-319	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
*05	114	N	110	-0-	-4	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	148	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	619	-0-	-221	-0-	52	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	76	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		830	-0-	830	830	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
*05	1755	N	925	-0-	-830	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	299	1	1623	2	Y	13	16	1			15
							14	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	2	Y	10					25
							11	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	183	1	1701	2	Y	28	31	1			22
							31	9									
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	163	1	1761	2	Y	10	7	1			25
							11	9									
*05	3000	N	1788	-0-	-1212	723	79	1	1692	2	Y	15	22	1			18
							17	9									

BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	89	1	1448	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
01	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	195	1	1056	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	87	1	951	2	Y	4					12
							4	9									
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	144	1	1336	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	115	1	1242	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
*05	2733	N	1372	-0-	-1361	-0-	61	1	1304	2	Y	6	9	1			9
							7	9									

BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	199	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	528	1	2867	2	Y	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	297	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	304	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	333	1	3603	2	Y	-0-					-0-
*05	7291	X	3355	-0-	-3936	-0-	150	1	3205	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

12	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		245	-0-	245	245	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	453	N	208	-0-	-245	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

12	5053	X	3370	-0-	-1683	-0-	194	1	3155	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
01	4867	X	2735	-0-	-2132	-0-	423	1	2295	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
02	4396	X	2132	-0-	-2264	-0-	178	1	1943	2	Y	10					16
							11	9									
03	4867	X	3457	-0-	-1410	-0-	332	1	3093	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	238	1	2574	2	Y	11	8	1			16
							12	9									
*05	6122	X	3298	-0-	-2824	-0-	147	1	3133	2	Y	16	23	1			9
							18	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

12	527	N	504	-0-	-23	-0-	315	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	316	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	93	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	483	274	1	209	2	Y	-0-					-0-
*05	991	N	508	-0-	-483	-0-	264	1	244	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	62	1	395	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	451	-0-	-457	-0-	61	1	390	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	419	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	369	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	94	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	185	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	286	1	219	2	Y	-0-					-0-
*05	861	N	356	-0-	-505	-0-	185	1	171	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	1734	1	4071	2	Y	9					112
							10	9									
01	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	1596	1	3131	2	Y	49	92	1			69
							54	9									
02	4956	X	4038	-0-	-918	-0-	764	1	3274	2	Y	-0-					69
03	5828	X	3693	-0-	-2135	-0-	194	1	3492	2	Y	6					75
							7	9									
04	DLQ G-10		3962	-0-	3962	3962	205	1	3703	2	Y	49	85	1			39
							54	9									
*05	9643	X	5681	-0-	-3962	-0-	321	1	5356	2	Y	4					43
							4	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	659	1	1548	2	Y	2					17
							2	9									
01	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	645	1	1265	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	377	1	1618	2	Y	-0-					10
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2136	2	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	114	1	2058	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
*05	2800	N	2158	-0-	-642	1538	122	1	2035	2	Y	1					7
							1	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	56	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	67	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	285	X	122	-0-	-163	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	110	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	180	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		366	-0-	366	366	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
*05	756	N	390	-0-	-366	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	63	1	1518	2	N	39					99
							43	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	3					102
							3	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	342	1	1105	2	N	30					132
							33	9									
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	89	1	1454	2	N	24	104	1			52
							26	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	149	1	1353	2	N	16					68
							18	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	100	1	1431	2	N	73	89	1			52
							80	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	1					12
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	175	1	343	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	82	1	350	2	Y	-0-					6
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	447	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		428	-0-	428	428	22	1	398	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
*05	836	N	408	-0-	-428	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					2

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	368	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	445	-0-	-206	-0-	285	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	119	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	122	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		510	-0-	510	510	289	1	221	2	Y	-0-					-0-
*05	1171	N	661	-0-	-510	-0-	344	1	317	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	31	1	19	2	Y	-0-					119
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	72	1	41	2	Y	27					146
							30	9									
02	2800	N	3988	-0-	1188	1188	942	1	3029	2	Y	15					161
							17	9									
03	3100	N	3465	-0-	365	1553	833	1	2464	2	Y	153	185	1			129
							168	9									
04	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4211	1390	1	1063	2	Y	186	186	1			129
							205	9									
*05	6212	X	2001	-0-	-4211	-0-	1009	1	930	2	Y	56					185
							62	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	548	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	192	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	480	-0-	-304	-0-	114	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	152	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		540	-0-	540	540	306	1	234	2	Y	-0-					-0-
*05	943	X	403	-0-	-540	-0-	210	1	193	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	444	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	455	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	152	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	177	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		676	-0-	676	676	383	1	293	2	Y	-0-					-0-
*05	1371	N	695	-0-	-676	-0-	362	1	333	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	66	-0-	-1670	-0-	41	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	31	-0-	-341	-0-	20	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	18	-0-	-262	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		538	-0-	538	538	305	1	233	2	Y	-0-					-0-
*05	1464	N	926	-0-	-538	-0-	482	1	444	2	Y	-0-					-0-